



3 1761 11726397 0

Government
Publications

Government
Publications



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117263970>



ELECTRIC POWER STATISTICS

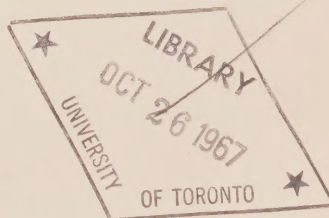
VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

1965 Actual

1966 - 1970 Forecast

1965-1969





DOMINION BUREAU OF STATISTICS

Industry Division

Energy Statistics Section

ELECTRIC POWER STATISTICS

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

1965 Actual

1966 - 1970 Forecast

Published by Authority of

The Minister of Trade and Commerce

August 1966
6503-516

Price: 75 cents

Reports Published by the
Industry Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue number	Title Annual	Price
57-201	Electric and Gas Meter Registrations. Approx. 150pp. Meter registrations by province, county or census division, company and place served, by type of service	\$1.50
57-202	Electric Power Statistics Vol. II - Annual Statistics. Approx. 70pp. Summary and detailed analyses of generation and use of electric power in Canada, power plant equipment, customers, employees, salaries and wages, financial statistics, and historical tabulation of supply and disposal of electric energy	1.00
57-203	Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service. Approx. 15pp. Includes an annual index of electricity bills for domestic service and bills for light and power in cities and representative municipalities50
57-204	Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load. Approx. 45pp. Current and projected data of capability and load of major producers of electric energy in Canada75
57-206	Monthly Summary - Electric Power Statistics. Approx. 28pp. Supplement to monthly report 57-001 containing revised monthly figures on production, imports, exports, secondary energy used and sales to ultimate customers, by province50
Monthly		
57-001	Electric Power Statistics. Approx. 8pp. Production by utilities and industrial establishments, imports and exports, power made available for use in Canada, secondary energy used, sales to ultimate customers by rate category, cumulative monthly totals for year to date, by province. Per Copy 10¢; per year	1.00
Occasional		
57-502	Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment. Approx. 120pp. A list of generating plants in Canada by ownership showing the location, year of installation, name-plate rating and other details of each unit, as at December 31, 1961	50
Subscription orders should be sent to the Publications Distribution Unit, Financial Control Section, Dominion Bureau of Statistics, Ottawa, Canada, with enclosed remittances made payable to the Receiver General of Canada.		

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5

CHARTS

A. Total Generating Capability within Canada	9
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada	10
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
C. Net Generating Capability within Provinces	11
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces	13
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
E. Firm Energy Requirement within Canada	15
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1955-1970	

TABLES

1. <u>Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements</u>	16
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. <u>Total Net Generating Capability within Provinces</u>	40
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. <u>Firm Power Peak Load within Provinces</u>	41
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. <u>Firm Energy Requirement within Provinces</u>	42
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. <u>Indicated Reserve</u>	43
This table shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Glossary of Terms	46
Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1965-1966	47
List of Respondents	48

SYMBOLS

The interpretation of the symbols used in the tables throughout this publication is as follows:

r Revised figures.

.. Figures not available.

... Figures not appropriate or not applicable.

- Nil or zero.

INTRODUCTION

This report presents the results of the Annual Electric Power Survey of Capability and Load which was conducted in March 1966. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate 10 million kwh. or more per annum. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly "Electric Power Statistics" report (catalogue No. 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly "Electric Power Statistics" in that the generation figures are common to the two publications; Any differences are due to late revisions.

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.5 per cent of all generation, and 11 the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80 per cent of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to the Dominion Bureau of Statistics for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members has been invaluable.

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1965 for firms which generate over 10 million kwh. per year increased 2,254,000 kw. or 8.66 per cent to 28,279,000 kw. The forecast years 1966-70 indicate an anticipated growth of 12,165,000 kw. or a compound growth rate of 7.42 per cent as compared with the 1955-1965 growth rate of 7.17 per cent. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 3.53 per cent in the forecast period compared with an actual rate of 13.81 per cent in the previous ten year period, while hydro-electric capability is expected to increase at 5.03 per cent compared with 5.68 per cent in the previous ten years. The hydro-electric capability forecast figures do not include the Churchill Falls development in Labrador nor the Nelson River project in Manitoba which are not expected to be developed in the forecast period. Eighty-two per cent of the thermal capability growth will be in conventional plants.

The first nuclear capability is forecast for 1967. The nuclear capability does not include the 20,000 kw. plant at Rolphton, Ontario, which is an experimental plant and therefore is not considered part of the capability. However, energy generated in this plant has been fed into the system and is included in Table 1.

In 1964 it was forecast that the net generating capability in 1965 would be 28,285,000 kw. The actual 1965 net generating capability fell short of this estimate by only 6,000 kw. with all provinces very close to achieving their forecast.

The largest absolute growths in generating capability for the five forecast years are indicated for Ontario - 4,450,000 kw.; Quebec, 3,269,000 kw.; British Columbia, 1,544,000 kw. and New Brunswick, 21,000 kw. Sixty-seven per cent of the increased generating capability in Ontario will be steam conventional capability, while nuclear capability will be increased to 700,000 kw. Quebec plans to increase its capability by adding 2,928,000 kw. hydro and 341,000 kw. in conventional thermal capability. British Columbia is forecasting an increase of 1,308,000 kw. in hydro capability and 236,000 kw. in thermal capability while New Brunswick estimates increases of 295,000 kw. and 326,000 kw. in hydro and thermal capability respectively.

In the period from 1955 to 1965 the growth rate of firm power peak load in Canada was 6.86 per cent. This growth rate is expected to increase to 7.55 per cent during the forecast years 1966 to 1970. During the forecast period the indicated reserve is expected to increase from 3,986,000 kw. in 1965 to 5,522,000 kw. in 1970. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 16.4 per cent in 1965 and is forecast that it will decline slightly to 15.8 per cent in 1970.

Indicated reserve data does not take into account reduction in generating capability due to adverse flow conditions such as ice, low water, etc., which occur during the peak load season. In 1965, this reduction in generating capability amounted to about 570,000 kw. with Quebec accounting for 89.5 per cent, Manitoba 3.5 per cent, Ontario 2.8 per cent and Newfoundland and British Columbia each 2.1 per cent.

Firm energy requirements increased 7.6 per cent from 129,339^T million kwh. in 1964 to 139,149 million kwh. in 1965 compared with a growth rate of 6.5 per cent in the previous ten year period and a forecast growth rate of 6.7 per cent for the period 1966-1970. The additional firm energy requirement was supplied by an increase in net generation of 8,859 million kwh. Net exports declined by 657 million kwh. in 1965 and secondary energy delivered within Canada rose by 306 million kwh.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements:

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one-hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the "Prime Mover and Electric Generating Equipment" report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity; the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one-hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80 per cent of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 50 per cent of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of thirty-three major systems serving Canada, seven had peak loads on December 20, sixteen on other dates between November 30 and December 31 and ten outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses, and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and

total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Power Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service and, for 1964, are subdivided by type of generation. No forecasts of generation are given for 1966-70.

Although complete historical figures are not currently available, it is expected that they will be included in future reports.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales, and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting.

Indicated shortage (line 38, Table 1) is an estimate of the total quantity of energy a system was unable to deliver due to its inability to meet firm power commitments during the year; no shortages have occurred since 1957.

Firm energy requirements are a measure of the needs for electric energy that have been or can be met (firm energy available) and those that cannot be serviced (shortage).

CHART-A

TOTAL GENERATING CAPABILITY WITHIN CANADA

1955 - 1970

THOUSANDS OF KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS

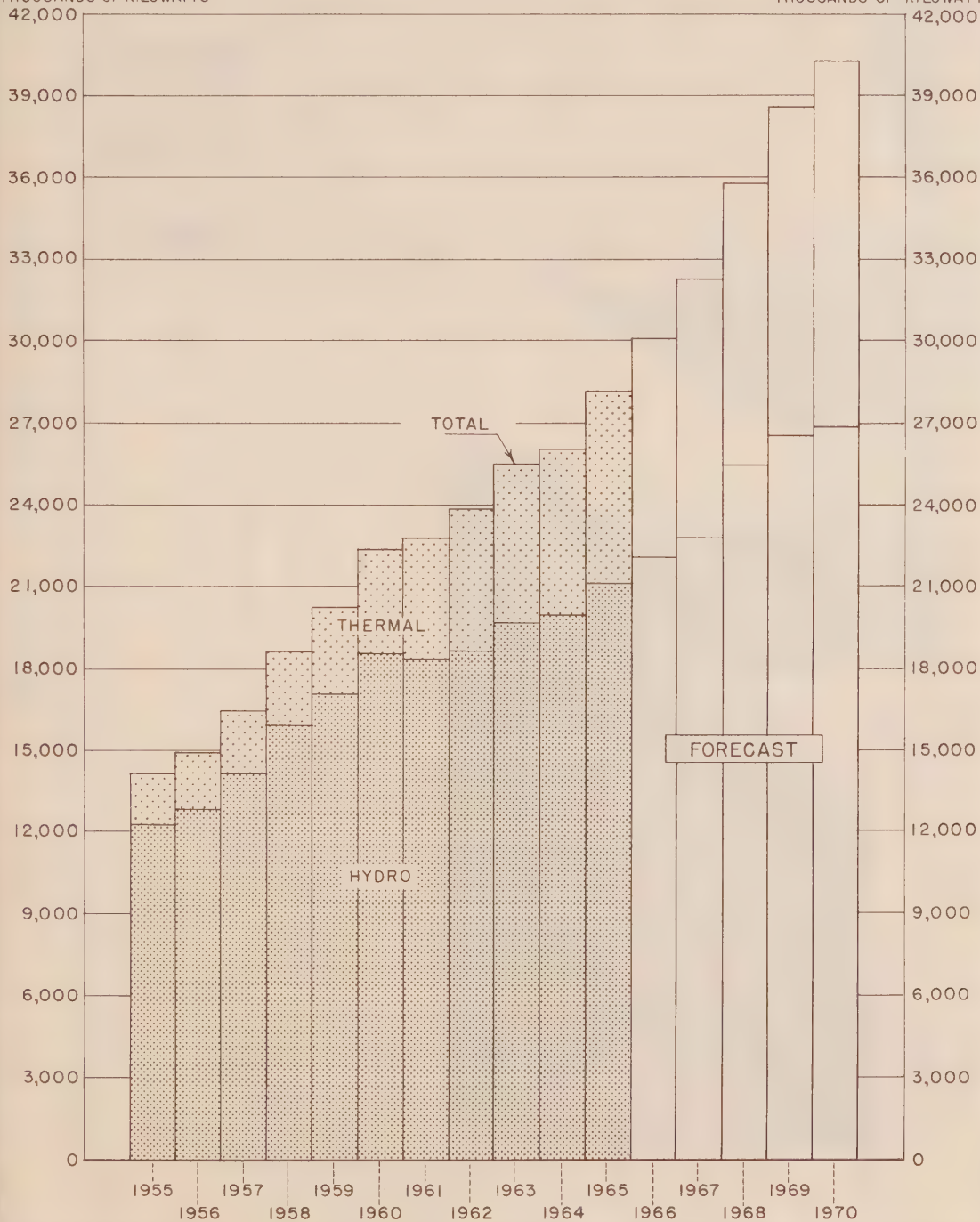


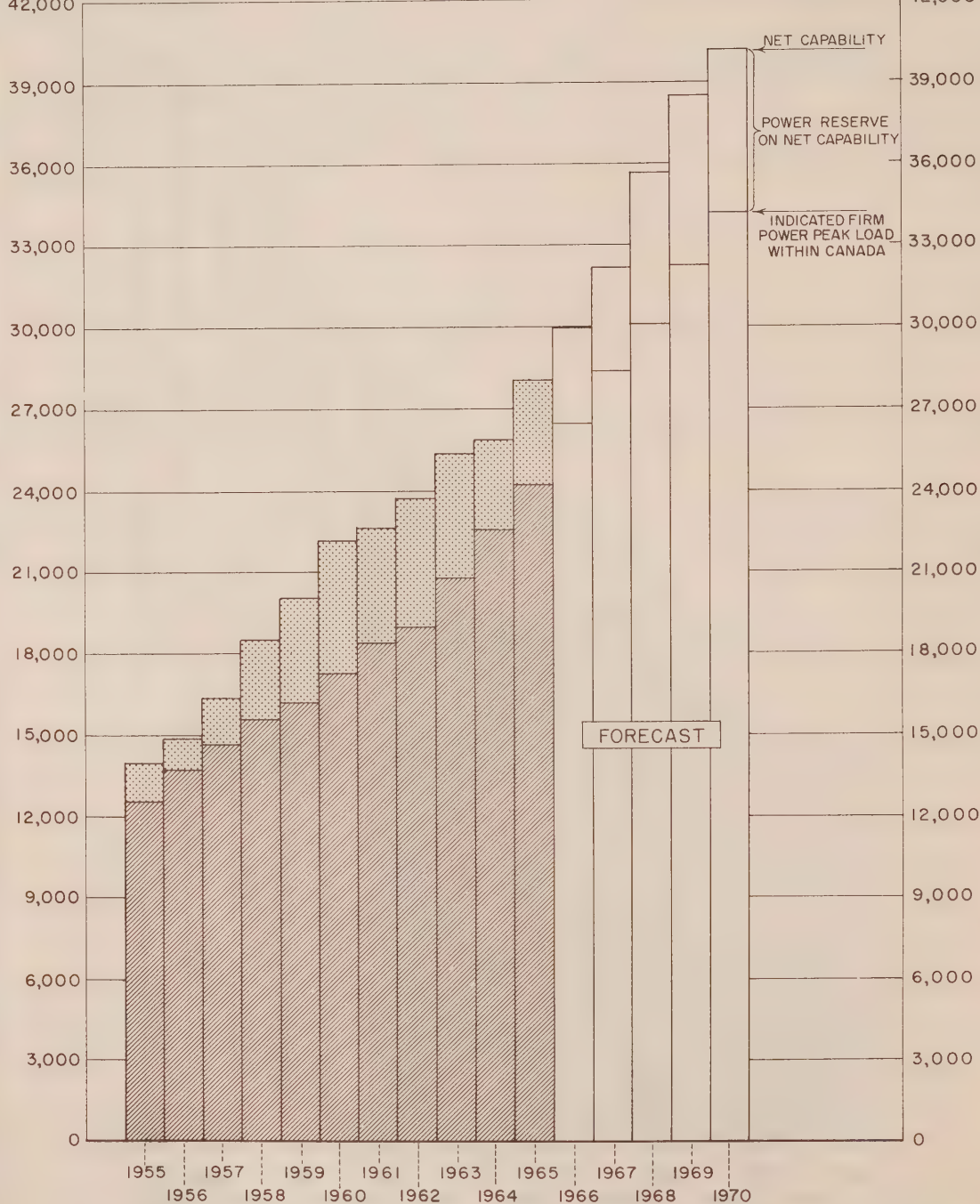
CHART-B

NET CAPABILITY AND PEAK LOADS WITHIN CANADA

1955-1970

THOUSANDS OF KILOWATTS
42,000

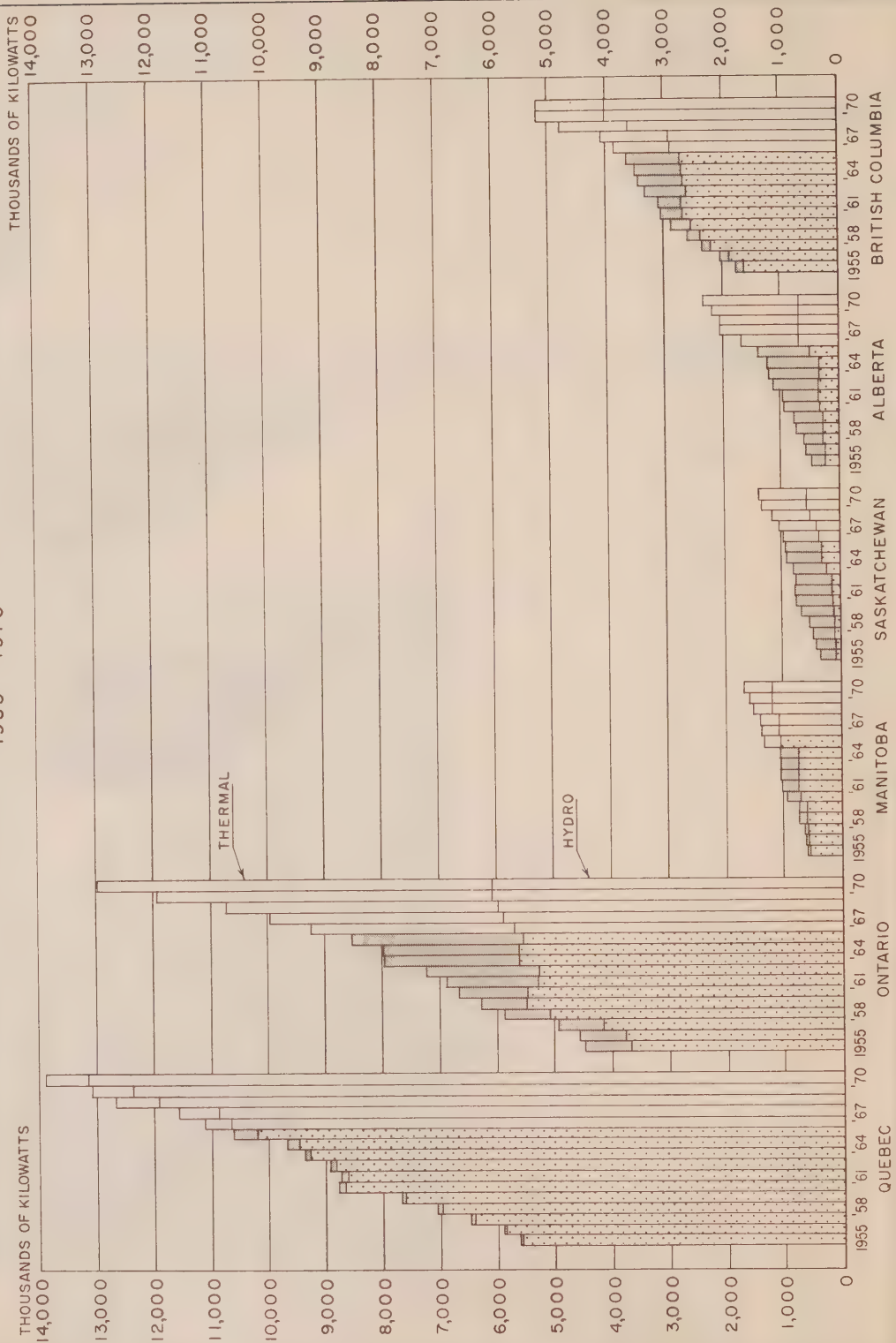
THOUSANDS OF KILOWATTS
42,000



NET GENERATING CAPABILITY WITHIN PROVINCES

THOUSANDS OF KILOWATTS

14,000



NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES

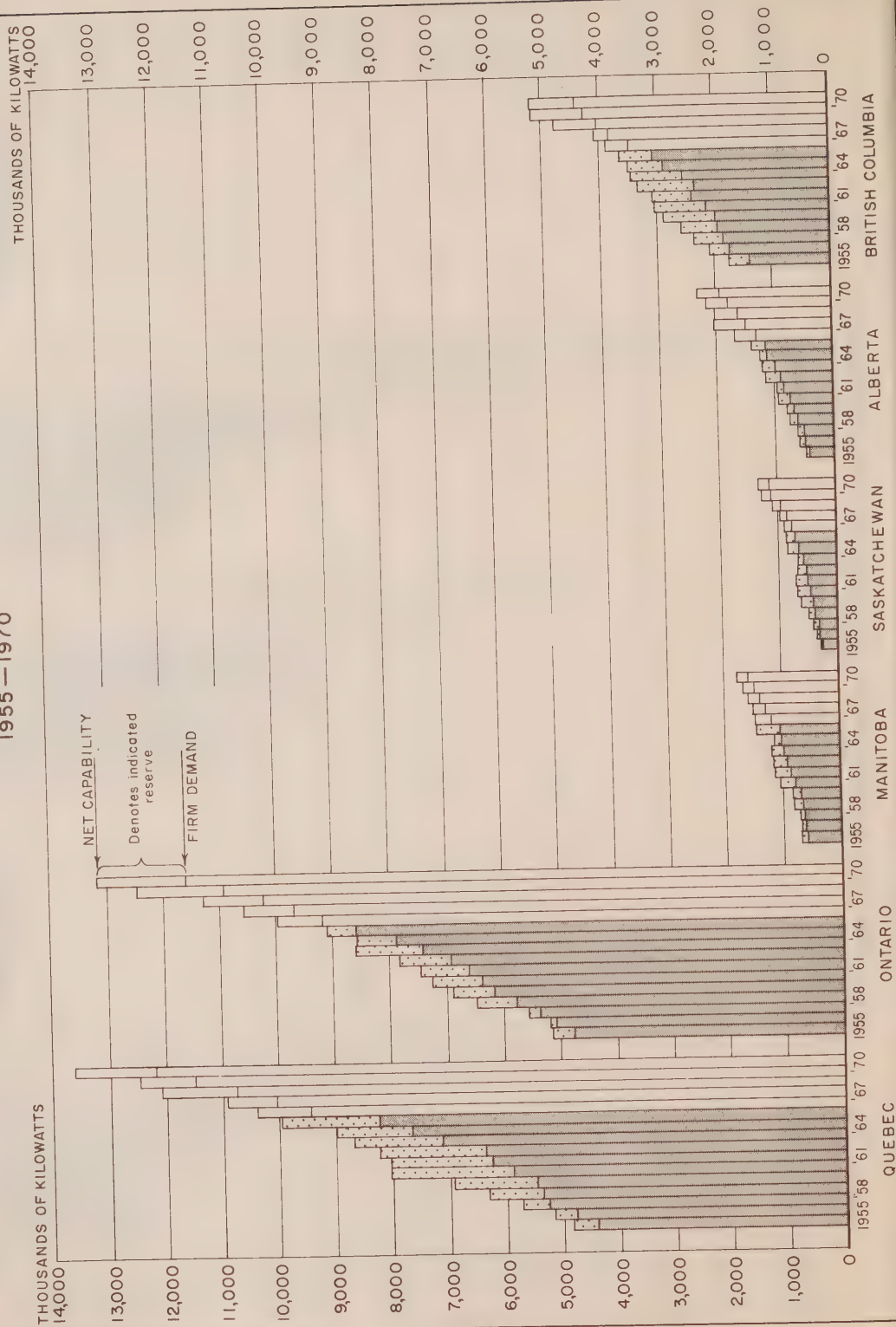
1955-1970



CHART—D

NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES

1955—1970



CHART—E

FIRM ENERGY REQUIREMENT WITHIN CANADA

1955—1970

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS

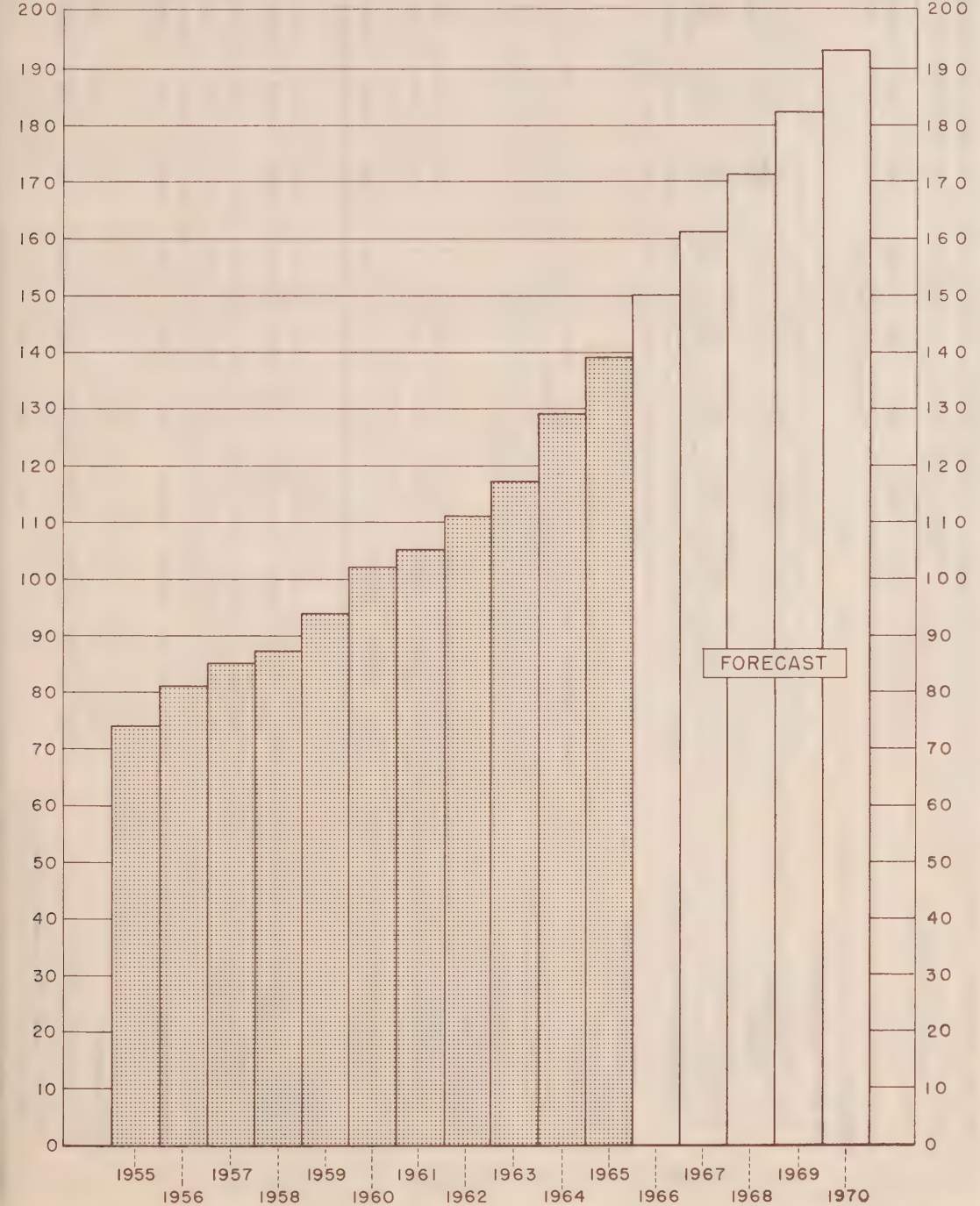


TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements												
Canada	Actual						Forecast					
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	
Capability and peak load												
thousands of kilowatts												
Capability:												
Net generating capability:												
1.	12,211	18,389	18,651	19,666	19,964	21,219	22,211	22,957	25,277	26,310	27,126	
2.	(3,773	4,596	5,194	5,422	6,354	7,013	8,298	8,980	10,689	11,462	
3.	(-	-	-	-	-	-	200	200	200	700	
4.	1,936	(240	236	255	246	252	252	252	252	253	
5.	(351	371	382	384	460	696	830	830	830	903	
6.	14,147	22,753	23,869	25,478	26,025	28,279	30,172	32,537	35,539	38,281	40,444	
Receipts of firm power from:												
7.	
8.	5	2	4	2	2	-	-	-	-	-	-	
9.	5	2	4	2	2	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to:												
10.	
11.	166	146	121	122	127 ^r	89	91	92	93	95	97	
12.	166	146	121	122	127 ^r	89	91	92	93	95	97	
13.	13,986	22,609	23,752	25,358	25,900 ^r	28,190	30,081	32,445	35,446	38,186	40,347	
Peak loads:												
14.	12,472	18,353	18,972	20,755 ^r	22,503 ^r	24,204	26,923	28,841	30,693	32,948	34,825	
15.	64	-	-	28	13	-	-	-	-	-	-	
16.	12,536	18,353	18,972	20,783 ^r	22,516 ^r	24,204	26,923	28,841	30,693	32,948	34,825	
17.	12,702	18,499	19,093	20,905 ^r	22,643 ^r	24,293	27,014	28,933	30,786	33,043	34,922	
Indicated reserve:												
18.	1,450	4,256	4,780	4,575 ^r	3,384 ^r	3,986	3,158	3,604	4,753	5,238	5,522	
18a	779	687	570	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements - Concluded

Energy	Actual					Forecast					
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	103,692	103,695	103,539	113,212	116,692
20. Steam - Conventional)	(8,822	12,543	17,111	20,051	25,485
21. Nuclear)	(-	22	87	141	120
22. Internal combustion)	(509	514	593	574 ^r	509
23. Gas turbine)	(248	257	312	282	313
24. Total net generation	113,271	117,031	121,642	134,260 ^r	143,119
Receipts of energy from:											
(a) Firm:											
25. Other provinces
26. United States	8	22	12	6	4	...	3	3	3	3
(b) Secondary:											
27. Other provinces
28. United States	1,392	2,764	2,867	2,971	3,573
29. Total receipts of energy	1,400	2,786	2,879	2,977	3,577
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
30. Other provinces
31. United States	1,332	1,122	817	867 ^r	835 ^r	633	641	654	662	673	680
(b) Secondary:											
32. Other provinces
33. United States	3,058	3,267	2,754	3,392 ^r	2,937
34. Total deliveries of energy	4,180	4,084	3,621 ^r	4,227 ^r	3,570
35. Total energy available (24 + 29 - 34)	110,491	115,733	120,900 ^r	133,010 ^r	143,126
36. Secondary energy delivered within Canada	5,415	4,690	3,655	3,671	3,977
37. Firm energy available within Canada (35 - 36)	73,748	105,076	111,043	117,245 ^r	129,339 ^r	139,149	150,467	161,335	171,434	181,983	192,791
38. Indicated shortage	378	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39. Firm energy requirement within Canada (37 + 38) ..	74,126	105,076	111,043	117,245 ^r	129,339 ^r	139,149	150,467	161,335	171,434	181,983	192,791
40. Firm energy requirement on Canada (30 + 31 + 39) ..	75,458	106,198	111,860	118,112	130,174 ^r	139,782	151,108	161,989	172,096	182,656	193,471

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Newfoundland

Capability and peak load	Actual						Forecast			
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
	thousands of kilowatts									
<u>Capability:</u>										
Net generating capability:										
1. Hydro-electric	207	258	350	444	442	446	447	655	654	729
2. Steam - Conventional)	(40	45	45	45	45	45	45	40	40	40
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(13	14	7	11	11	11	11	11	7	7
5. Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	10	10	10	10
6. Total net generating capability	223	311	409	496	498	502	513	716	711	786
Receipts of firm power from:										
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:										
10. Other provinces	-	13	13	10	8	7	7	7	7	7
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	-	13	13	10	8	7	7	7	7	7
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	223	298	396	486	490	495	506	709	704	779
<u>Peak loads:</u>										
14. Firm power peak load within province	206	242	294	349	376	422	482	528	543	569
15. Indicated shortages	1	-	-	28	13	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	207	242	294	377	389	422	482	528	543	569
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	207	255	307	387	397	429	489	535	550	576
<u>Indicated reserve:</u>										
18. Indicated reserve (13 - 16)	16	56	102	109	101	73	24	181	161	210
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	14	12	12

Energy	Actual						Forecast				
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	1,322	1,556	1,930	2,278	2,485
20. Steam - Conventional)		(116	101	96	98	217
21. Nuclear)		(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	..	(10	9	8	12	24
23. Gas turbine)		(-	-	-	-	-
24. Total net generation	1,448	1,666	2,034	2,388	2,726
Receipts of energy from:											
(a) Firm:											
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
27. Other provinces	-	-	-	-	-
28. United States	-	-	-	-	-
29. Total receipts of energy	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
30. Other provinces	-	80	81	36	54	56	55	55	50	50	50
31. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
32. Other provinces	3	-	37	30	28
33. United States	-	-	-	-	-
34. Total deliveries of energy	83	81	73	84	84
35. Total energy available (24 + 29 - 34)	1,365	1,585	1,961	2,304	2,642
36. Secondary energy delivered within province	4	112	83	11	2
37. Firm energy available within province (35 - 36) ..	1,289	1,361	1,473	1,878	2,293	2,640	2,815	3,129	3,260	3,331	3,395
38. Indicated shortage	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39. Firm energy requirement within province (37 + 38)	1,299	1,361	1,473	1,878	2,293	2,640	2,815	3,129	3,260	3,331	3,395
40. Firm energy requirement on province (30 + 31 + 39)	1,299	1,441	1,554	1,914	2,347	2,696	2,870	3,184	3,310	3,381	3,445

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Prince Edward Island		Forecast									
Capability and peak load		Actual					Forecast				
		1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
		thousands of kilowatts									
Capability:											
Net generating capability:											
1.	Hydro-electric	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Steam - Conventional)	(32	32	51	51	51	51	51	51	71	71
3.	Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion)	(5	5	7	7	7	7	7	7	10	10
5.	Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Total net generating capability	18	37	37	58	58	58	58	58	78	81
Receipts of firm power from:											
7.	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10.	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Total net capability (6 + 9 - 12)	18	37	37	58	58	58	58	58	78	81
Peak loads:											
14.	Firm power peak load within province	12	24	25	27	31	35	38	42	46	55
15.	Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	12	24	25	27	31	35	38	42	46	55
17.	Firm power peak load on province (12 + 16)	12	24	25	27	31	35	38	42	46	55
Indicated reserve:											
18.	Indicated reserve (13 - 16)	6	13	12	31	27	23	20	16	32	31
18a	Reduction in generating capability due to adverse conditions	-	-	-

Energy	Actual					Forecast				
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
millions of kilowatt-hours										
Net generation by:										
19. Hydro-electric	-	-	-	-	-
20. Steam - Conventional) ..	(81	93	102	119	131
21. Nuclear) ..	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion) ..	(7	8	9	5	5
23. Gas turbine) ..	(-	-	-	-	-
24. Total net generation	88	101	111	124	136
Receipts of energy from:										
(a) Firm:										
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:										
27. Other provinces	-	-	-	-	-
28. United States	-	-	-	-	-
29. Total receipts of energy	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to:										
(a) Firm:										
30. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:										
32. Other provinces	-	-	-	-	-	-
33. United States	-	-	-	-	-	-
34. Total deliveries of energy	-	-	-	-	-	-
35. Total energy available (24 + 29 - 34)	88	101	111	124	136
36. Secondary energy delivered within province	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy available within province (35 - 36) ...	51	88	101	111	124	136	154	173	195	217
38. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39. Firm energy requirement within province (37 + 38) ..	51	88	101	111	124	136	154	173	195	217
40. Firm energy requirement on province (30 + 31 + 39) ..	51	88	101	111	124	136	154	173	195	217

Nova Scotia
TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capability and peak load	Actual					Forecast				
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
	thousands of kilowatts									
<u>Capability:</u>										
Net generating capability:										
1. Hydro-electric	136	141	141	143	141	141	141	151	162	167
2. Steam - Conventional)		(365	378	387	383	482	558	558	717	717
3. Nuclear)		(-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	248	(2	2	2	3	3	3	3	3	3
5. Gas turbine)		(-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability	384	508	521	532	527	626	702	712	723	887
<u>Receipts of firm power from:</u>										
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Deliveries of firm power to:</u>										
10. Other provinces	2	1	1	1	1	25	-	-	-	-
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	2	1	1	1	1	25	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	382	507	520	531	526	601	702	712	723	887
<u>Peak loads:</u>										
14. Firm power peak load within province	278	347	388	411	438 ^r	457	493	513	547	615
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	278	347	388	411	438 ^r	457	493	513	547	615
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	280	348	389	412	439 ^r	482	493	513	547	615
<u>Indicated reserve:</u>										
18. Indicated reserve (13 - 16)	104	160	132	120	88 ^r	144	209	199	176	272
18a. Reduction in generating capability due to adverse conditions	-	-	-

Energy	Actual					Forecast				
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
	millions of kilowatt-hours									
Net generation by:										
19. Hydro-electric	549	710	799	718	449
20. Steam - Conventional)		(1,301	1,300	1,313	1,662	2,158
21. Nuclear)		(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	..	(-	-	-	-	-
23. Gas turbine)		(-	-	-	-	-
24. Total net generation	1,850	2,010	2,112	2,380	2,607
Receipts of energy from:										
(a) Firm:										
25. Other provinces	- ^I	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:										
27. Other provinces	16 ^I	67	57	43	44
28. United States	-	-	-	-	-
29. Total receipts of energy	16	67	57	43	44
Deliveries of energy to:										
(a) Firm:										
30. Other provinces	8	12	7	8	7	34	155	-	-	-
31. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:										
32. Other provinces	79	101	60	113	144
33. United States	-	-	-	-	-
34. Total deliveries of energy	91	108	68	120	178
35. Total energy available (24 + 29 - 34)	..	1,775	1,969	2,101	2,303	2,473
36. Secondary energy delivered within province	-	4	1	2	7
37. Firm energy available within province (35 - 36) ..	1,340	1,775	1,965	2,100	2,301	2,466	2,636	2,791	2,941	3,296
38. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39. Firm energy requirement within province (37 + 38)	1,340	1,775	1,965	2,100	2,301	2,466	2,636	2,791	2,941	3,296
40. Firm energy requirement on province (30 + 31 + 39)	1,348	1,787	1,972	2,108	2,308	2,500	2,791	2,791	2,941	3,296

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

New Brunswick

	Actual						Forecast			
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
Capability and peak load	thousands of kilowatts									
Capability:										
Net generating capability:										
1. Hydro-electric	112	185	233	224	222	260	261	361	553	554
2. Steam - Conventional)	(243	240	240	304	305	310	429	533	533	636
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(8	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5. Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability	256	436	480	535	534	577	697	901	1,093	1,198
Receipts of firm power from:										
7. Other provinces	4	6	6	5	9	33	6	7	7	8
8. United States	-	-	2	2	2	-	-	-	-	-
9. Total receipts	4	6	8	7	11	33	6	7	7	8
Deliveries of firm power to:										
10. Other provinces	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-
11. United States	5	22	28	28	31	37	38	38	38	39
12. Total deliveries	5	22	28	28	33	37	38	38	38	40
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	255	420	460	514	512	573	665	870	1,062	1,166
Peak loads:										
14. Firm power peak load within province	235	319	347	401	461 ^F	528	548	597	637	685
15. Indicated shortages	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	236	319	347	401	461 ^F	528	548	597	637	685
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	241	341	375	429	494 ^F	565	586	635	675	724
Indicated reserve:										
18. Indicated reserve (13 - 16)	19	101	113	113	51 ^F	45	117	273	425	481
18a. Reduction in generating capability due to adverse conditions	-	-	-

Energy	Actual					Forecast					
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	994	1,191	1,272	1,019	1,104
20. Steam - Conventional)		(870	895	1,019	1,844
21. Nuclear)		(-	-	-	-
22. Internal combustion)	..	(18	2	5	4	5
23. Gas turbine)		(-	-	-	-
24. Total net generation	1,882	2,088	2,296	2,548	2,953
Receipts of energy from:											
(a) Firm:											
25. Other provinces	31	28	29	32	61	185	32	35	37	39
26. United States	-	14	12	3	1	1	1	1	1	1
(b) Secondary:											
27. Other provinces	79	101	60	113	150
28. United States	14	3	2	3	17
29. Total receipts of energy	124	146	103	151	229
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
30. Other provinces	125	166	178	163	179	232	237	236	240	239
31. United States	33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
32. Other provinces	16	67	57	43	45
33. United States	78	84	68	82	57
34. Total deliveries of energy	219	317	303	289	281
35. Total energy available (24 + 29 - 34)	..	1,787	1,917	2,096	2,410	2,901
36. Secondary energy delivered within province	5	5	1	-	64
37. Firm energy available within province (35 - 36) ...	1,248	1,782	1,912	2,095	2,410	2,837	2,969	3,457	3,634	3,859	4,121
38. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39. Firm energy requirement within province (37 + 38)	1,248	1,782	1,912	2,095	2,410	2,837	2,969	3,457	3,634	3,859	4,121
40. Firm energy requirement on province (30 + 31 + 39)	1,281	1,907	2,078	2,273	2,574	3,034	3,216	3,719	3,970	4,199	4,435

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Quebec

Capability and peak load	Actual						Forecast			
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
	thousands of kilowatts									
Capability:										
Net generating capability:										
1. Hydro-electric	5,583	8,628	8,830	9,271	9,453	10,208	10,623	10,848	11,919	13,136
2. Steam - Conventional)	(59	41	59	192	361	362	675	702	702
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(15	12	10	15	13	13	13	13	13
5. Gas turbine)	(36	36	36	36	36	36	36	36	36
6. Total net generating capability	5,619	8,738	8,919	9,376	9,696	10,618	11,034	11,572	12,670	13,887
Receipts of firm power from:										
7. Other provinces	1	19	15	12	18	7	7	7	7	7
8. United States	5	2	2	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	6	21	17	12	18	7	7	7	7	7
Deliveries of firm power to:										
10. Other provinces	729	696	697	703	717	635	637	645	605	278
11. United States	56	38	4	6	6 ¹	6	6	6	6	6
12. Total deliveries	785	734	701	709	723 ¹	641	643	651	611	284
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	4,840	8,025	8,235	8,679	8,991 ¹	9,984	10,398	10,928	12,066	13,610
Peak loads:										
14. Firm power peak load within province	4,367	6,258	6,370	7,118	7,651 ¹	8,228	9,430	10,019	10,740	12,170
15. Indicated shortages	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	4,411	6,258	6,370	7,118	7,651 ¹	8,228	9,430	10,019	10,740	12,170
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	5,196	6,992	7,071	7,827	8,374 ¹	8,869	10,073	10,670	11,351	12,454
Indicated reserve:										
18. Indicated reserve (13 - 16)	429	1,767	1,865	1,561	1,340 ¹	1,756	968	909	1,326	1,440
18a. Reduction in generating capability due to adverse conditions	435	474	510

Energy	Actual						Forecast				
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	49,432	49,799	49,454	56,268	55,952
20. Steam - Conventional)	(276	288	320	424	897
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(7	13	44	6	13
23. Gas turbine)	(11	29	1	1	1
24. Total net generation	49,726	50,129	49,819	56,699	56,863
Receipts of energy from:											
(a) Firm:											
25. Other provinces	87	110	44	83	76	55	55	50	50	50
26. United States	7	7	-	1	1	1	1	1	1	1
(b) Secondary:											
27. Other provinces	16	-	99	45	113
28. United States	-	-	-	-	-
29. Total receipts of energy	110	117	143	129	190
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
30. Other provinces	4,260	4,207	4,233 ^F	4,218 ^F	4,979 ^F	4,317	4,013	4,040	4,026	3,864	3,661
31. United States	490	353	14	15 ^F	16 ^F	14	14	14	14	14	14
(b) Secondary:											
32. Other provinces	1,649	1,963	1,004	2,040 ^F	602
33. United States	54	25 ^F	18 ^F	40	33
34. Total deliveries of energy	6,263	6,235	5,255 ^F	7,075 ^F	4,966
35. Total energy available (24 + 29 - 34)	..	43,573	44,011	44,707 ^F	49,753 ^F	52,087
36. Secondary energy delivered within province	4,551	3,622	2,613	2,672	2,860
37. Firm energy available within province (35 - 36) ..	29,479	39,022	40,389	42,094 ^F	47,081 ^F	49,227	52,708	55,874	59,435	62,751	66,215
38. Indicated shortage	362	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39. Firm energy requirement within province (37 + 38)	29,841	39,022	40,389	42,094 ^F	47,081 ^F	49,227	52,708	55,874	59,435	62,751	66,215
40. Firm energy requirement on province (30 + 31 + 39)	34,591	43,582	44,636 ^F	46,327 ^F	52,076 ^F	53,558	56,735	59,928	63,475	66,629	69,890

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements												
Ontario	Capability and peak load	Actual						Forecast				
		1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
		thousands of kilowatts										
Capability:												
Net generating capability:												
1.	Hydro-electric	3,688	5,292	5,285	5,601	5,603	5,548	5,694	5,859	5,980	6,077	6,077
2.	Steam - Conventional)	(1,555	1,926	2,376	2,379	2,885	3,270	3,591	4,221	5,307	5,850
3.	Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	200	200	200	700
4.	Internal combustion)	(11	12	12	8	7	9	11	11	11	11
5.	Gas turbine)	(-	-	-	-	74	250	326	326	326	326
6.	Total net generating capability	4,488	6,858	7,223	7,989	7,990	8,514	9,223	9,987	10,738	11,921	12,964
Receipts of firm power from:												
7.	Other provinces	741	695	692	699	709	627	631	638	598	600	270
8.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts	741	695	692	699	709	627	631	638	598	600	270
Deliveries of firm power to:												
10.	Other provinces	1	5	2	2	8	-	-	-	-	-	-
11.	United States	85	86	89	88	90 ^r	46	47	48	49	50	51
12.	Total deliveries	86	91	91	90	98 ^r	46	47	48	49	50	51
13.	Total net capability (6 + 9 - 12)	5,143	7,462	7,824	8,598	8,601 ^r	9,095	9,807	10,577	11,287	12,471	13,183
Peak loads:												
14.	Firm power peak load within province	4,757	6,615	6,913	7,410 ^r	7,897	8,596	9,183	9,690	10,204	10,929	11,603
15.	Indicated shortages	18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	4,775	6,615	6,913	7,410 ^r	7,897	8,596	9,183	9,690	10,204	10,929	11,603
17.	Firm power peak load on province (12 + 16)	4,861	6,706	7,004	7,500 ^r	7,995 ^r	8,642	9,230	9,738	10,253	10,979	11,654
Indicated reserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16)	368	847	911	1,188 ^r	704 ^r	499	624	887	1,083	1,542	1,580
18a	Reduction in generating capability due to adverse conditions	-	-	-	321	192	16	-	-	-	-	-

Energy	Actual					Forecast				
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
	millions of kilowatt-hours									
Net generation by:										
19. Hydro-electric	33,654	30,872	29,099	30,150	32,924
20. Steam - Conventional)	(1,187	4,335	8,291	9,313	11,661
21. Nuclear)	(-	22	87	141	120
22. Internal combustion)	(31	29	24	22	21
23. Gas turbine)	(-	1	-	-	4
24. Total net generation	34,872	35,259	37,501	39,626	44,730
Receipts of energy from:										
(a) Firm:										
25. Other provinces	4,186	4,212 ¹	4,197 ¹	4,346	4,290	3,983	4,008	3,991	3,622
26. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:										
27. Other provinces	1,651	2,009	1,008	2,680	603
28. United States	1,362	2,704	2,846	2,907	2,897
29. Total receipts of energy	7,199	8,925 ¹	8,051 ¹	9,933	7,790
Deliveries of energy to:										
(a) Firm:										
30. Other provinces	3	7	7	8	28	20	-	-	-	-
31. United States	687	642	635	672	654 ¹	438	393	401	409	424
(b) Secondary:										
32. Other provinces	275	221	257	255	258
33. United States	2,909	3,144 ¹	2,649 ¹	3,240 ¹	2,656
34. Total deliveries of energy	3,833	4,007 ¹	3,586 ¹	4,177	3,372
35. Total energy available (24 + 29 - 34)	38,238	40,177	41,966	45,382	49,148
36. Secondary energy delivered within province	511	546	437	568	639
37. Firm energy available within province (35 - 36) ..	26,376	37,727	39,631	41,529	44,814	48,509	52,410	55,409	58,427	66,375
38. Indicated shortage	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39. Firm energy requirement within province (37 + 38)	26,382	37,727	39,631	41,529	44,814	48,509	52,410	55,409	58,427	66,375
40. Firm energy requirement on province (30 + 31 + 39)	27,072	38,376	40,273	42,209	45,496 ¹	48,967	52,803	55,810	58,836	66,799

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Manitoba

	Actual						Forecast			
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
Capability and peak load	thousands of kilowatts									
Capability:										
Net generating capability:										
1. Hydro-electric	547	735	735	735	735	1,061	1,061	1,061	1,171	1,171
2. Steam - Conventional)	(291	291	291	291	291	291	291	361	431
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(4	7	7	8	9	10	10	10	10
5. Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	28	28	56
6. Total net generating capability	593	1,030	1,033	1,033	1,034	1,361	1,362	1,390	1,500	1,668
Receipts of firm power from:										
7. Other provinces	79	83	87	134	94	83	86	86	86	86
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	79	83	87	134	94	83	86	86	86	86
Deliveries of firm power to:										
10. Other provinces	14	-	-	-	-	1	1	1	1	1
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	14	-	-	-	-	1	1	1	1	1
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	658	1,113	1,120	1,167	1,128	1,443	1,447	1,475	1,585	1,753
Peak loads:										
14. Firm power peak load within province	594	849	907	955	1,004	1,022	1,170	1,272	1,365	1,569
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	594	849	907	955	1,004	1,022	1,170	1,272	1,365	1,569
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	608	849	907	955	1,004	1,023	1,171	1,273	1,366	1,570
Indicated reserve:										
18. Indicated reserve (13 - 16)	64	264	213	212	124	421	277	203	220	193
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	-	-	20

Energy	Actual					Forecast				
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
millions of kilowatt-hours										
Net generation by:										
19. Hydro-electric	3,591	4,220	4,736	4,799	5,256
20. Steam - Conventional)	(238	120	61	148	199
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(11	12	13	14 ^r	15
23. Gas turbine)	(-	-	-	-	-
24. Total net generation	3,840	4,352	4,810	4,961 ^r	5,470
Receipts of energy from:										
(a) Firm:										
25. Other provinces	623	647	687	651	599	638	650	650	650
26. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:										
27. Other provinces	301	199	198	249	178
28. United States	-	-	-	-	-
29. Total receipts of energy	924	846	885	900	777
Deliveries of energy to:										
(a) Firm:										
30. Other provinces	114	-	-	-	-	5	5	5	5	5
31. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:										
32. Other provinces	6	75	65	49	111
33. United States	-	-	-	-	-
34. Total deliveries of energy	6	75	65	49	116
35. Total energy available (24 + 29 - 34)	..	4,758	5,123	5,630	5,812 ^r	6,131
36. Secondary energy delivered within province	60	120	185	153	143
37. Firm energy available within province (35 - 36) ...	3,122	4,698	5,003	5,445	5,659 ^r	5,988	6,351	6,858	7,309	7,738
38. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39. Firm energy requirement within province (37 + 38)	3,122	4,698	5,003	5,445	5,659 ^r	5,988	6,351	6,858	7,309	7,738
40. Firm energy requirement on province (30 + 31 + 39)	3,236	4,698	5,003	5,445	5,659 ^r	5,993	6,356	6,863	7,314	7,743

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capability and peak load							Actual					Forecast						
							1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	
							thousand of kilowatts											
<u>Capability:</u>																		
Net generating capability:																		
1.	Hydro-electric	82	107	107	208	309	309	309	352	395	501	558	558					
2.	Steam - Conventional)	(572	575	492	529	535	535	535	535	535	535	676	676					
3.	Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
4.	Internal combustion)	(35	37	36	35	35	35	33	33	33	33	33	33					
5.	Gas turbine)	(43	33	39	39	41	56	86	86	86	86	86	131					
6.	Total net generating capability	339	757	752	775	912	920	978	1,049	1,155	1,353	1,398	1,398					
Receipts of firm power from:																		
7.	Other provinces	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1					
8.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
9.	Total receipts	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1					
Deliveries of firm power to:																		
10.	Other provinces	79	88	87	134	94	83	86	86	86	86	86	86					
11.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
12.	Total deliveries	79	88	87	134	94	83	86	86	86	86	86	86					
13.	Total net capability (6 + 9 - 12)	260	669	665	641	818	838	893	964	1,070	1,268	1,313	1,313					
<u>Peak loads:</u>																		
14.	Firm power peak load within province	227	466	497	531	619	685	758	832	918	1,098	1,119	1,119					
15.	Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	227	466	497	531	619	685	758	832	918	1,098	1,119	1,119					
17.	Firm power peak load on province (12 + 16)	306	554	584	665	713	768	844	918	1,004	1,184	1,205	1,205					
<u>Indicated reserve:</u>																		
18.	Indicated reserve (13 - 16)	33	203	168	110	199	153	135	132	152	170	194	194					
18a	Reduction in generating capability due to adverse conditions	7	-	-					

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements - Concluded

Energy	Actual					Forecast				
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969 1970
millions of kilowatt-hours										
Net generation by:										
19. Hydro-electric	658	704	985	1,369	1,698
20. Steam - Conventional)	(1,682	1,844	1,833	1,782	1,855
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(109	97	106	106	91
23. Gas turbine)	(62	37	49	64	69
24. Total net generation	2,511	2,682	2,973	3,321	3,713
Receipts of energy from:										
(a) Firm:										
25. Other provinces	-	-	-	-	5	5	5	5	5
26. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:										
27. Other provinces	6	29	62	17	104
28. United States	-	-	-	-	-
29. Total receipts of energy	6	29	62	17	109
Deliveries of energy to:										
(a) Firm:										
30. Other provinces	571	621	647	687	651	599	638	650	650	650
31. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:										
32. Other provinces	41	-	4	9	4
33. United States	-	-	-	-	-
34. Total deliveries of energy	662	647	691	660	603
35. Total energy available (24 + 29 - 34)	1,855	2,064	2,344	2,678	3,219
36. Secondary energy delivered within province	-	-	17	20	14
37. Firm energy available within province (35 - 36) ..	877	1,855	2,064	2,327	2,658	3,205	3,569	3,965	4,396	5,413
38. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39. Firm energy requirement within province (37 + 38)	877	1,855	2,064	2,327	2,658	3,205	3,569	3,965	4,396	5,413
40. Firm energy requirement on province (30 + 31 + 39)	1,448	2,476	2,711	3,014	3,309	3,804	4,207	4,615	5,046	6,063

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capability and peak load		Actual					Forecast					
		1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
		thousands of kilowatts										
Capability:												
Net generating capability:												
1.	Hydro-electric	220	327	327	326	326	490	680	680	680	680	680
2.	Steam - Conventional)	(498	643	643	713	748	750	822	1,163	1,163	1,313	1,473
3.	Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion)	(28	33	33	31	31	24	24	25	25	25	25
5.	Gas turbine)	(100	130	130	130	130	131	156	156	156	156	156
6.	Total net generating capability	458	953	1,133	1,200	1,235	1,395	1,682	2,024	2,024	2,174	2,334
Receipts of firm power from:												
7.	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:												
10.	Other provinces	3	5	4	10	12	19	14	16	18	21	25
11.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries	3	5	4	10	12	19	14	16	18	21	25
13.	Total net capability (6 + 9 - 12)	455	948	1,129	1,190	1,223	1,376	1,668	2,008	2,006	2,153	2,309
Peak loads:												
14.	Firm power peak load within province	391	836	882	984	1,106	1,121	1,297	1,475	1,610	1,774	1,928
15.	Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	391	836	882	984	1,106	1,121	1,297	1,475	1,610	1,774	1,928
17.	Firm power peak load on province (12 + 16)	394	841	886	994	1,118	1,140	1,311	1,491	1,628	1,795	1,953
Indicated reserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16)	64	112	247	206	117	255	371	533	396	379	381
18a	Reduction in generating capability due to adverse conditions	-	-	-

Energy	Actual						Forecast			
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
millions of kilowatt-hours										
Net generation by:										
19. Hydro-electric	1,023	956	881	896	1,411
20. Steam - Conventional)	(2,534	2,900	3,294	3,770	3,794
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(51	59	60	90	57
23. Gas turbine)	(165	187	257	209	230
24. Total net generation	3,773	4,102	4,492	4,965	5,492
Receipts of energy from:										
(a) Firm:										
25. Other provinces	6	23	4	1	11	11	8	6	4
26. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:										
27. Other provinces	30	-	23	21	-
28. United States	-	-	-	-	-
29. Total receipts of energy	36	23	27	22	11
Deliveries of energy to:										
(a) Firm:										
30. Other provinces	-	1	4	-	-	-	-	5	11	31
31. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:										
32. Other provinces	-	-	-	-	-
33. United States	-	-	-	-	-
34. Total deliveries of energy	1	4	-	-	-
35. Total energy available (24 + 29 - 34)	3,808	4,121	4,519	4,987	5,503
36. Secondary energy delivered within province	-	-	-	-	4
37. Firm energy available within province (35 - 36) ..	1,859	3,808	4,121	4,519	4,987	5,499	6,058	7,010	7,686	9,128
38. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39. Firm energy requirement within province (37 + 38)	1,859	3,808	4,121	4,519	4,987	5,499	6,058	7,010	7,686	9,128
40. Firm energy requirement on province (30 + 31 + 39)	1,859	3,809	4,125	4,519	4,987	5,499	6,058	7,015	7,697	9,159

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

British Columbia

	Actual						Forecast			
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
Capability and peak load	thousands of kilowatts									
<u>Capability:</u>										
Net generating capability:										
1. Hydro-electric	1,614	2,672	2,599	2,670	2,689	2,692	2,888	2,894	3,604	4,000
2. Steam - Conventional)	(117	424	475	475	498	643	649	860	865	865
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(133	109	112	106	117	115	121	119	122	119
5. Gas turbine)	(172	172	172	177	177	177	187	187	187	187
6. Total net generating capability	1,747	3,070	3,307	3,428	3,481	3,627	3,845	4,060	4,778	5,171
Receipts of firm power from:										
7. Other provinces	3	5	4	10	12	19	14	16	18	21
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	3	5	4	10	12	19	14	16	18	21
Deliveries of firm power to:										
10. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	1,730	3,075	3,311	3,438	3,493	3,646	3,859	4,076	4,796	5,196
<u>Peak loads:</u>										
14. Firm power peak load within province	1,386	2,368	2,317	2,537	2,886	3,058	3,472	3,822	4,031	4,407
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	1,386	2,368	2,317	2,537	2,886	3,058	3,472	3,822	4,031	4,407
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	1,406	2,368	2,317	2,537	2,886	3,058	3,472	3,822	4,031	4,407
<u>Indicated reserve:</u>										
18. Indicated reserve (13 - 16)	344	707	994	901	607	588	387	254	765	789
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	2	9	12

Energy	Actual							Forecast			
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
	millions of kilowatt-hours										
Net generation by:											
19. Hydro-electric	12,295	13,500	14,194	15,516	15,196
20. Steam - Conventional)	(535	665	780	1,207	2,727
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(246	261	300	293	255
23. Gas turbine)	(10	3	5	4	5
24. Total net generation	13,086	14,429	15,279	17,020	18,183
Receipts of energy from:											
(a) Firm:											
25. Other provinces	1	4	-	-	-	-	5	11	20	31
26. United States	1	1	-	2	2	1	1	1	1	1
(b) Secondary:											
27. Other provinces	-	-	-	-	-
28. United States	16	57	19	61	659
29. Total receipts of energy	18	62	19	63	661
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
30. Other provinces	10	6	23	4	1	11	11	8	6	5	4
31. United States	122	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3
(b) Secondary:											
32. Other provinces	30	-	23	21	-
33. United States	17	14	19	30	191
34. Total deliveries of energy	55	39	48	54	204
35. Total energy available (24 + 29 - 34)	13,049	14,452	15,250	17,029	18,640
36. Secondary energy delivered within province	242	230	268	180	196
37. Firm energy available within province (35 - 36) ..	8,011	12,807	14,222	14,982	16,849	18,444	20,568	22,450	23,923	25,115	26,157
38. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39. Firm energy requirement within province (37 + 38) ..	8,011	12,807	14,222	14,982	16,849	18,444	20,568	22,450	23,923	25,115	26,157
40. Firm energy requirement on province (30 + 31 + 39) ..	8,143	12,815	14,247	14,988	16,852	18,457	20,581	22,460	23,932	25,123	26,164

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Yukon and Northwest Territories	Actual						Forecast			
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1970
Capability and peak load	thousands of kilowatts									
Capability:										
Net generating capability:										
1. Hydro-electric	22	44	44	44	44	64	64	53	53	53
2. Steam - Conventional)	(1	1	1	1	1	1	1	1	1
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(10	10	11	13	15	12	13	14	15
5. Gas turbine)	(-	-	-	2	1	1	1	1	1
6. Total net generating capability	22	55	55	56	60	81	78	68	69	70
Receipts of firm power from:										
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:										
10. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	22	55	55	56	60	81	78	68	69	70
Peak loads:										
14. Firm power peak load within province	19	29	32	32	34	52	52	51	52	54
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	19	29	32	32	34	52	52	51	52	54
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	19	29	32	32	34	52	52	51	52	54
Indicated reserve:										
18. Indicated reserve (13 - 16)	3	26	23	24	26	29	26	17	17	16
18a. Reduction in generating capability due to adverse conditions	-	-	-

Energy	Actual						Forecast				
	1955	1961	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	174	187	189	199	217
20. Steam - Conventional)		(2	2	2	3	2
21. Nuclear)	..	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)		(19	24	24	22	23
23. Gas turbine)		(-	-	-	4	4
24. Total net generation	195	213	215	228	246
Receipts of energy from:											
(a) Firm:											
25. Other provinces	-	-	-	-	-
26. United States	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
27. Other provinces	-	-	-	-	-
28. United States	-	-	-	-	-
29. Total receipts of energy	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
30. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
32. Other provinces	-	-	-	-	-	-
33. United States	-	-	-	-	-	-
34. Total deliveries of energy	-	-	-	-	-	-
35. Total energy available (24 + 29 - 34)	..	195	213	215	228	246
36. Secondary energy delivered within province											
37. Firm energy available within province (35 - 36) ..											
38. Indicated shortage											
39. Firm energy requirement within province (37 + 38)											
40. Firm energy requirement on province (30 + 31 + 39)											

TABLE 2. Total Net Generating Capability within Provinces(1)

Province	1955	1961	1962	1963	1964	1965	Forecast				Percentage change (compounded)			
							1966	1967	1968	1969		1970		
thousands of kilowatts														
Newfoundland (including Labrador)	223	311	409	496	498	502	513	716	711	786	786	8.45	12.72	9.38
Prince Edward Island	18	37	37	58	58	58	58	58	78	81	81	12.41	11.89	6.91
Nova Scotia	384	508	521	532	527	626	702	712	723	882	887	5.01	5.36	7.22
New Brunswick	256	436	480	535	534	577	697	901	1,093	1,197	1,198	8.51	7.26	15.73
Quebec	5,619	8,738	8,919	9,376	9,696	10,618	11,034	11,572	12,670	13,077	13,887	6.57	4.99	5.51
Ontario	4,488	6,858	7,223	7,989	7,990	8,514	9,223	9,987	10,738	11,921	12,964	6.61	5.56	8.77
Manitoba	593	1,030	1,033	1,033	1,034	1,361	1,362	1,390	1,500	1,570	1,668	8.67	7.22	4.15
Saskatchewan	339	757	752	775	912	920	978	1,049	1,155	1,353	1,398	10.50	5.00	8.73
Alberta	458	953	1,133	1,200	1,235	1,395	1,682	2,024	2,024	2,174	2,334	11.78	10.45	10.84
British Columbia	1,747	3,070	3,307	3,428	3,481	3,627	3,845	4,060	4,778	5,171	5,171	7.58	4.26	7.35
Yukon and Northwest Territories	22	55	55	56	60	81	78	68	69	69	70	13.92	10.16	- 2.96
Canada	14,147	22,753	23,869	25,478	26,025	28,279	30,172	32,537	35,539	38,281	40,444	7.17	5.59	7.42

Province	1955	1961	1962	1963	1964	1965	Forecast					Percentage change (compounded)		
							1966	1967	1968	1969	1970	1955 1965	1961 1965	1965 1970
thousands of kilowatts														
Newfoundland (including Labrador)	206	242	294	349	376	422	482	528	543	557	569	7.43	14.91	6.16
Prince Edward Island	12	24	25	27	31	35	38	42	46	50	55	11.30	9.89	9.46
Nova Scotia	278	347	388	411	438 ^F	457	493	513	547	582	615	5.10	7.13	6.12
New Brunswick	235	319	347	401	461 ^F	528	548	597	637	685	736	8.43	13.43	6.87
Quebec	4,367	6,258	6,370	7,118	7,651 ^F	8,228	9,430	10,019	10,740	11,494	12,170	6.54	7.08	8.14
Ontario	4,757	6,615	6,913	7,410 ^F	7,897	8,596	9,183	9,690	10,204	10,929	11,603	6.10	6.77	6.18
Manitoba	594	849	907	955	1,004	1,022	1,170	1,272	1,365	1,462	1,569	5.58	4.75	8.95
Saskatchewan	227	466	497	531	619	685	758	832	918	1,098	1,119	11.68	10.11	10.31
Alberta	391	836	882	984	1,106	1,121	1,297	1,475	1,610	1,774	1,928	11.11	7.61	11.46
British Columbia	1,386	2,368	2,317	2,537	2,886	3,058	3,472	3,822	4,031	4,264	4,407	8.26	6.60	7.58
Yukon and Northwest Territories	19	29	32	32	34	52	52	51	52	53	54	10.59	15.72	0.76
Canada	12,472	18,353	18,972	20,755 ^F	22,503 ^F	24,204	26,923	28,841	30,693	32,948	34,825	6.86	7.17	7.55

(1) Table 1, item 14.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces (1)

Province	1955	1961	1962	1963	1964	1965	Forecast					Percentage change (compounded)		
							1966	1967	1968	1969	1970	1955 1965	1961 1965	1965 1970
millions of kilowatt-hours														
Newfoundland (including Labrador)	1,299	1,361	1,473	1,878	2,293	2,640	2,815	3,129	3,260	3,331	3,395	7.35	18.02	5.16
Prince Edward Island	51	88	101	111	124	136	154	173	195	217	243	10.31	11.50	12.31
Nova Scotia	1,340	1,775	1,965	2,100	2,301	2,466	2,636	2,791	2,941	3,116	3,296	6.29	8.57	5.97
New Brunswick	1,248	1,782	1,912	2,095	2,410	2,837	2,969	3,457	3,634	3,859	4,121	8.56	12.33	7.76
Quebec	29,841	39,022	40,389	42,094 ^F	47,081 ^F	49,227	52,708	55,874	59,435	62,751	66,215	5.13	5.98	6.11
Ontario	26,382	37,727	39,631	41,529	44,814	48,509	52,410	55,409	58,427	62,352	66,375	8.04	6.49	6.47
Manitoba	3,122	4,698	5,003	5,445	5,659 ^F	5,988	6,351	6,858	7,309	7,738	8,204	6.73	6.25	6.50
Saskatchewan	877	1,855	2,064	2,327	2,658	3,205	3,569	3,965	4,396	4,877	5,413	13.84	14.65	11.05
Alberta	1,859	3,808	4,121	4,519	4,987	5,499	6,058	7,010	7,686	8,392	9,128	11.46	9.62	10.67
British Columbia	8,011	12,807	14,222	14,982	16,849	18,444	20,568	22,450	23,923	25,115	26,157	8.70	9.55	7.24
Yukon and Northwest Territories	96	153	162	165	163	198	229	219	228	235	244	7.51	6.66	4.27
Canada	74,126	105,076	111,043	117,245 ^F	129,339 ^F	139,149	150,467	161,335	171,434	181,983	192,791	6.50	7.28	6.74

(1) Table 1, item 39.

Province	1955	1961	1962	1963	1964	1965	Forecast				Percentage change (compounded)			
							1966	1967	1968	1969	1970	1955 1965	1961 1965	1965 1970
thousands of kilowatts														
<u>Newfoundland (including Labrador):</u>														
1. Gross capability	223	311	409	496	498	502	513	716	711	786	786	8.45	12.72	9.38
2. Firm power peak load on province ...	207	255	307	387	397	429	489	535	550	584	576	7.56	13.89	6.07
3. Indicated reserve (1 - 2)	16	56	102	109	101	73	24	181	161	222	210
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	7.7	22.0	33.2	28.2	25.4	17.0	4.9	33.8	29.3	39.4	36.5
<u>Prince Edward Island:</u>														
1. Gross capability	18	37	37	58	58	58	58	58	78	81	81	12.41	11.89	6.91
2. Firm power peak load on province ...	12	24	25	27	31	35	38	42	46	50	55	11.30	9.89	9.46
3. Indicated reserve (1 - 2)	6	13	12	31	27	23	20	16	32	31	26
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	50.0	54.2	48.0	114.8	87.1	65.7	52.6	38.1	69.6	62.0	47.3
<u>Nova Scotia:</u>														
1. Gross capability	384	508	521	532	527	626	702	712	723	882	887	5.01	5.36	7.22
2. Firm power peak load on province ...	280	348	389	412	439 ^r	482	493	513	547	582	615	5.58	8.49	5.00
3. Indicated reserve (1 - 2)	104	160	132	120	88 ^r	144	209	199	176	300	272
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	37.1	46.0	33.9	29.1	20.0 ^r	29.9	42.4	38.8	32.2	51.5	44.2
<u>New Brunswick:</u>														
1. Gross capability	260	442	488	542	545	610	703	908	1,100	1,205	1,206	8.90	8.39	14.61
2. Firm power peak load on province ...	241	341	375	429	494 ^r	565	586	635	675	724	776	8.89	13.46	6.55
3. Indicated reserve (1 - 2)	19	101	113	113	51 ^r	45	117	273	425	481	430
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	7.9	29.6	30.1	26.3	10.3 ^r	8.0	20.0	43.0	63.0	66.4	55.4
(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18)														

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

Province	1955						1961						1962						1963						1964						1965						Forecast						Percentage change (compounded)																																																																							
	1955												1961												1962												1963												1964												1965												1966						1967						1968						1969						1970						1955 1965						1965 1970					
	1955												1961												1962												1963												1964												1965												1966						1967						1968						1969						1970						1955 1965						1965 1970					
thousands of kilowatts																																																																																																																		
<u>Quebec:</u>																																																																																																																		
1. Gross capability																																																																																																																		
2. Firm power peak load on province ...																																																																																																																		
3. Indicated reserve (1 - 2)																																																																																																																		
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load																																																																																																																		
<u>Ontario:</u>																																																																																																																		
1. Gross capability																																																																																																																		
2. Firm power peak load on province ...																																																																																																																		
3. Indicated reserve (1 - 2)																																																																																																																		
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load																																																																																																																		
<u>Manitoba:</u>																																																																																																																		
1. Gross capability																																																																																																																		
2. Firm power peak load on province ...																																																																																																																		
3. Indicated reserve (1 - 2)																																																																																																																		
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load																																																																																																																		
<u>Saskatchewan:</u>																																																																																																																		
1. Gross capability																																																																																																																		
2. Firm power peak load on province ...																																																																																																																		
3. Indicated reserve (1 - 2)																																																																																																																		
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load																																																																																																																		

TABLE 5. Indicated Reserve (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18).

Province	1955	1961	1962	1963	1964	1965	Forecast				Percentage change (compounded)		
							1966	1967	1968	1969	1970	1955 1965	1961 1965 1970
thousands of kilowatts													
<u>Alberta:</u>													
1. Gross capability	458	953	1,133	1,200	1,235	1,395	1,682	2,024	2,024	2,174	2,334	11.78	9.99 10.84
2. Firm power peak load on province ...	394	841	886	994	1,118	1,140	1,311	1,491	1,628	1,795	1,953	11.21	7.90 11.37
3. Indicated reserve (1 - 2)	64	112	247	206	117	255	371	533	396	379	381
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	16.2	13.3	27.9	20.7	10.5	22.4	28.3	35.7	24.3	21.1	19.5
<u>British Columbia:</u>													
1. Gross capability	1,750	3,075	3,311	3,438	3,493	3,646	3,859	4,076	4,796	5,192	5,196	7.62	4.35 7.34
2. Firm power peak load on province ...	1,406	2,368	2,317	2,537	2,886	3,058	3,472	3,822	4,031	4,264	4,407	8.08	6.60 7.58
3. Indicated reserve (1 - 2)	344	707	994	901	607	588	387	254	765	928	789
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	24.5	29.9	42.9	35.5	21.0	19.2	11.1	6.6	19.0	21.8	17.9
<u>Yukon and Northwest Territories:</u>													
1. Gross capability	22	55	55	56	60	81	78	68	69	69	70	13.92	10.16 - 2.96
2. Firm power peak load on province ...	19	29	32	32	34	52	52	51	52	53	54	10.59	15.72 0.76
3. Indicated reserve (1 - 2)	3	26	23	24	26	29	26	17	17	16	16
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	15.8	89.7	71.9	75.0	76.5	55.8	50.0	33.3	32.7	30.2	29.6
<u>Canada:</u>													
1. Gross capability	14,152	22,755	23,873	25,480	26,027	28,279	30,172	32,537	35,539	38,281	40,444	7.17	5.59 7.42
2. Firm power peak load on Canada	12,702	18,499	19,093	20,905 ^r	22,643 ^r	24,293	27,014	28,933	30,786	33,043	34,922	6.70	7.06 7.53
3. Indicated reserve (1 - 2)	1,450	4,256	4,780	4,575 ^r	3,384 ^r	3,986	3,158	3,604	4,753	5,238	5,522
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	11.4	23.0	25.0	21.9	14.9	16.4	11.7	12.5	15.4	15.9	15.8
(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18) ^r Revised figures.													

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18).
^r Revised figures.

GLOSSARY OF TERMS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

CEA
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL
1965-1966

Chairman - G.H. Thompson, Calgary Power Ltd., Calgary, Alta.
Vice-Chairman - N.S. Crerar, Saguenay Power Co., P.O. Box 6090, Montreal

Policy Subcommittee

- Chairman
1. To be appointed.
 2. D. C. Campbell, Canadian Electrical Association, Montreal.
 3. W. D. Fallis, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg 1, Man.
 4. J. M. Hambley, HEPC of Ontario, 620 University Ave., Toronto
 5. L. F. Kirkpatrick, N.S. Power Commission, Halifax.
 6. J. C. Lessard, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. W., Montreal.
 7. K. W. McGrail, N.S. Light & Power Co., P.O. Box 848, Halifax, N.S.
 8. J. H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.
 9. R. E. Tweeddale, N.B. Electric Power Commission, Fredericton, N.B.

Surveys Subcommittee

- Chairman
1. G. H. Thompson, Calgary Power Ltd., P.O. Box 190, Calgary, Alta.
 2. V. R. Berlinguette, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa.
 3. R. L. Borden, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa.
 4. N. B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg 1, Man.
 5. W. K. Murray, N.S. Light & Power Co., Halifax, N.S.
 6. John Hanson, N.B. Electric Power Commission, Fredericton, N.B.
 7. W. S. Preston, HEPC of Ontario, 620 University Ave., Toronto 2, Ont.
 8. W. A. Reed, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.
 9. K. G. Richardson, (ICES rep.) National Energy Board, 969 Bronson Ave., Ottawa.
 10. B. T. Sansom, Shawinigan Water & Power Co., P.O. Box 6072, Montreal.
 11. J. E. Underhill, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver.
 12. J. W. Newby, Calgary Power Ltd., P.O. Box 190, Calgary, Alta.

Co-Ordinating Panel

- Chairman
1. R. B. Gander, Montreal Engineering Co., P.O. Box 250, Place d'Armes, Montreal.
 2. R. L. Borden, Dominion Bureau of Statistics, Ottawa.
 3. N. B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg 1, Man.
 4. G. Cornish, Deputy Manager, City of Calgary, Electric System,
2808 Macleod Trail, Calgary, Alta.
 5. W. K. Murray, N.S. Light & Power Co., Halifax, N.S.
 6. W. S. Preston, HEPC of Ontario, 620 University Ave., Toronto 2, Ont.
 7. B. T. Sansom, Shawinigan Water & Power Co., Montreal.
 8. J. E. Underhill, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

LIST OF RESPONDENTS

UTILITIES

INDUSTRIALS

Newfoundland:

The Bowater Power Co. Ltd.
Newfoundland & Labrador Power Commission
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.
Tilt Cover Power Corp.
Twin Falls Power Corp.
United Towns Electric Co. Ltd.
West Coast Power Co. Ltd.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.

Prince Edward Island:

Maritime Electric Co. Ltd.
Town of Summerside Electric Light Dept.

Nova Scotia:

Nova Scotia Light & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Power Commission
Seaboard Power Corp. Ltd.

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.
Imperial Oil Enterprises Ltd.
Minas Basin Pulp and Power Co. Ltd.
Nova Scotia Pulp Co.

New Brunswick:

City of Campbellton
City of Edmundston Power Plant Dept.
Maine & N.B. Electric Power Commission
New Brunswick Electric Power Commission

Atlantic Sugar Refineries Ltd.
Bathurst Power and Paper Co. Ltd.
Fraser Companies Ltd.
Atholville Mill
Edmundston
Newcastle
Irving Pulp and Paper Ltd.
N.B. International Paper Co.

Quebec:

Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
La Cite de Jonquiere
MacLaren Quebec Power Co.
The Manicouagan Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Commission Hydroelectrique de Quebec
City of Sherbrooke
Sherbrooke Land & Water Power Co. Ltd.
Smelter Power Corporation

Aluminum Co. of Canada Ltd., and
Saguenay Companies
Anglo-Canadian Pulp & Paper (Limouli Plant)
Canadian Celanese Ltd.
Canadian International Paper Co.
Gatineau Mills
Three Rivers
Dominion Ayers Limited
Dominion Tar & Chemical Co. Ltd.
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Pulp & Paper Co. Ltd.
E. B. Eddy Co., Hull Plant
Electric Reduction Co. of Canada Ltd.
Gaspe Copper Mines Ltd.
Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.
Iron Ore Company
Noranda Mines Ltd.
Ogilvie Flour Mills
Price Brothers and Co. Ltd.
Quebec North Shore Paper Co.
St. Anne Paper Co. Ltd.
Thurso Pulp and Paper Co.

Ontario

Bracebridge Water, Light and Power Commission
Campbellford Public Utilities Commission
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Huronian Company Limited
Ontario Hydro-Electric Commission
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro-Electric Commission
Pembroke Electric Light Co. Ltd.

Abitibi Power and Paper Co. Ltd.
Iroquois Falls
Smooth Rock Falls
Sturgeon Falls
Algoma Steel Corp. Ltd.
Brunner-Mond Canada Ltd.
Canadian General Electric Co. Ltd.
Continental Can Company of Canada Ltd.
Dow Chemical Co. Ltd.
Dryden Paper Co. Ltd.
E. B. Eddy Co., Ottawa Plant

LIST OF RESPONDENTS - CONCLUDED

UTILITIES

INDUSTRIALS

Ontario - Concluded:

Peterborough Hydraulic Power Co. Ltd.
Renfrew Hydro-Electric Commission
St. Lawrence Power Co.

Ford Motor Co. of Canada Ltd.
Hiram Walker and Sons Ltd.
International Nickel Co. Ltd.
The KVP Company Ltd.
Marathon Corp. of Canada Ltd.
Ontario-Minnesota Pulp and Paper Co. Ltd.
Fort Frances
Kenora
The Ontario Paper Co. Ltd.
The Polymer Corp. Ltd.
St. Lawrence Seaway Authority
Spruce Falls Power and Paper Co. Ltd.
The Steel Co. of Canada Ltd.
Strathcona Paper Co. Ltd.

Manitoba:

Churchill River Power Co. Ltd.
Manitoba Hydro
Northern Manitoba System
Southern Manitoba System
Northern Manitoba Power Co. Ltd.
City of Winnipeg Hydro Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Sherritt Gordon Mines - Lynn Lake

Saskatchewan:

Churchill River Power Co. Ltd.
Northern Power Co. Ltd.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Mining and Refining Ltd.
Hudson Bay Mining and Smelting Co. Ltd.
Kalium Chemicals Limited

Alberta:

Calgary Power Ltd.
Canadian Utilities, Limited
East Kootenay Power Co. Ltd.
City of Edmonton
City of Lethbridge
Corporation of the City of Medicine Hat
Northland Utilities Ltd.

British American Oil Co. Ltd., Rimbey Gas Processing Plant
Chemcell (1963) Limited
Cloverbar Plant
Duvernay Plant
Great Canadian Oil Sands
North Western Pulp & Power Ltd.
Pan American Pet Corp., West Whitecourt Plant
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia:

British Columbia Hydro and Power Authority
East Kootenay Power Co. Ltd.
City of Nelson
Corp. of the City of Revelstoke
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anaconda Company (Canada) Ltd.
B. C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Division
Canadian Forest Products Ltd.
Eburne Sawmills
Port Mellon
Columbia Cellulose Company Ltd.
Consolidated Mining & Smelting Co. of Canada Ltd.
Crown Zellerbach Building Materials Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Elk Falls Co. Ltd.
MacMillan Bloedel and Powell River Ltd.
Canadian White Pine Division
Chemainus Division
Harmac Pulp Division
Port Alberni Division
Powell River Division
Pacific Petroleum Ltd.
Rayonier Canada B.C. Ltd.
Port Alice Division
Woodfibre Division

Yukon & N.W.T.:

Northern Canada Power Commission
(A) Fort Smith
(B) Frobisher Bay
(C) Inuvik
(D) Mayo River
(E) Snare River
(F) Taltson River
(G) Whitehorse
Yukon Electrical Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Consolidated Mining & Smelting Co. of Canada Ltd.
Yukon Consolidated Gold Corp. Ltd.



ELECTRIC POWER STATISTICS

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

1966 Actual

1967 - 1971 Forecast



DOMINION BUREAU OF STATISTICS

DOMINION BUREAU OF STATISTICS
Manufacturing and Primary Industries Division
Energy Statistics Section

ELECTRIC POWER STATISTICS
VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

1966 Actual
1967 - 1971 Forecast

Published by Authority of
The Minister of Trade and Commerce

Reports Published by the
Industry Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue number	Title Annual	Pri
57-201	Electric and Gas Meter Registrations. Approx. 150pp. Meter registrations by province, county or census division, company and place served, by type of service	\$1.
57-202	Electric Power Statistics Vol. II - Annual Statistics. Approx. 70pp. Summary and detailed analyses of generation and use of electric power in Canada, power plant equipment, customers, employees, salaries and wages, financial statistics, and historical tabulation of supply and disposal of electric energy	1.
57-203	Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service. Approx. 15pp. Includes an annual index of electricity bills for domestic service and bills for light and power in cities and representative municipalities
57-204	Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load. Approx. 45pp. Current and projected data of capability and load of major producers of electric energy in Canada
57-206	Monthly Summary - Electric Power Statistics. Approx. 28pp. Supplement to monthly report 57-001 containing revised monthly figures on production, imports, exports, secondary energy used and sales to ultimate customers, by province
Monthly		
57-001	Electric Power Statistics. Approx. 8pp. Production by utilities and industrial establishments, imports and exports, power made available for use in Canada, secondary energy used, sales to ultimate customers by rate category, cumulative monthly totals for year to date, by province. Per Copy 10¢; per year	1.
Occasional		
57-502	Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment. Approx. 120pp. A list of generating plants in Canada by ownership showing the location, year of installation, name-plate rating and other details of each unit, as at December 31, 1961	1.
Subscription orders should be sent to the Publications Distributions, Dominion Bureau of Statistics, Ottawa, Canada, with enclosed remittances made payable to the Receiver General of Canada.		

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5

CHARTS

Total Generating Capability within Canada	9
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
Net Capability and Peak Loads within Canada	10
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
Net Generating Capability within Provinces	11
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
Net Capability and Firm Demand within Provinces	13
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
Firm Energy Requirement within Canada	15
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1956-1971	

TABLES

<u>Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements</u>	16
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
<u>Total Net Generating Capability within Provinces</u>	40
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
<u>Firm Power Peak Load within Provinces</u>	41
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
<u>Firm Energy Requirement within Provinces</u>	42
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
<u>Indicated Reserve</u>	43
This table shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Glossary of Terms	46
Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1966-1967	47
List of Respondents	48

SYMBOLS

The interpretation of the symbols used in the tables throughout this publication is as follows:

r Revised figures.

.. Figures not available.

... Figures not appropriate or not applicable.

- Nil or zero.

INTRODUCTION

This report presents the results of the Annual Electric Power Survey of Capability and Load which was conducted in March 1967. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate 10 million kwh. or more per annum. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly "Electric Power Statistics" report (catalogue No. 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly "Electric Power Statistics" in that the generation figures are common to the two publications: Any differences are due to late revisions.

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and industrial establishments. The combined group accounts for 99.5 per cent of all generation, and the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80 per cent of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to the Dominion Bureau of Statistics for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members has been invaluable.

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1966 for firms which generate over 10 million kwh. per year increased 1,097,000 kw. or 3.94 per cent to 28,933,000 kw. The forecast years 1967-71 indicate an anticipated growth of 14,817,000 kw. or a compound growth rate of 8.62 per cent as compared with the 1966 growth rate of 6.80 per cent. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 13.31 per cent in the forecast period compared with an actual rate of 13.31 per cent in the previous year period, while hydro-electric capability is expected to increase at 5.91 per cent compared with 5.91 per cent in the previous ten years. The hydro-electric capability forecast figures do not include Churchill Falls development in Labrador which is not expected to be developed in the forecast period. Eighty per cent of the thermal capability growth will be in fossil-fuelled steam plants, six per cent in nuclear-fuelled steam plants and four per cent in gas turbine plants.

The first nuclear capability is forecast for 1967. The nuclear capability does not include the 100 kw. plant at Rolphton, Ontario, which is an experimental plant and therefore is not considered in the capability. However, energy generated in this plant has been fed into the system and is included in Table 1. It is expected that by 1971 the nuclear capability will reach 1,200,000 kw. or 0.4 per cent of the total Canadian generating capability.

In 1965 it was forecast that the net generating capability in 1966 would be 29,694,000¹ kw. The actual net generating capability fell short of this estimate by 761,000 kw. This was caused by the delay in the installation of some units until 1967 and by some units being put into service too late in the year to be considered part of the generating capability at the time of the firm power peak load. The 1966 capability was significantly below the 1965 forecast in Ontario, Alberta and British Columbia.

The largest absolute growths in generating capability for the forecast period are indicated for: Ontario, 5,322,000 kw.; Quebec, 3,668,000 kw.; British Columbia, 2,073,000 kw. and Alberta, 1,121,000 kw. The 1966 increase of 1,097,000 kw. of the increased generating capability in Ontario is due to the increase in fossil-fuelled plants, (steam, internal combustion and gas turbine) while nuclear-fuelled plants will account for 1,200,000 kw. of the increase. Quebec plans to increase its capability by 3,327,000 kw. hydro and 341,000 kw. in fossil-fuelled steam plants. British Columbia is forecasting an increase of 1,706,000 kw. in hydro capability and 367,000 kw. in thermal capability, while Alberta estimates increases of 188,000 kw. and 933,000 kw. in hydro and thermal capability respectively.

In the period from 1956 to 1966 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 7.14 per cent. This growth rate is expected to increase to 7.14 per cent during the forecast years 1967-71. During the forecast period the indicated reserve is expected to increase from 2,973,000 kw. in 1966 to 7,004,000 kw. in 1971. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 11.4 per cent in 1966 and it is forecast that it will be 19.1 per cent in 1971.

Firm energy requirements increased 9.1 per cent from 139,049^T million kwh. in 1965 to 151,653 million kwh. in 1966 compared with a compound growth rate of 6.5 per cent in the previous ten year period and a forecast growth rate of 6.8 per cent for the period 1967-1971. The additional firm energy requirement was supplied by an increase in net generation of 14,020 million kwh. Net exports increased by 1,262 million kwh. in 1966 and secondary energy delivered within Canada rose by 154 million kwh.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements:

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one-hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the "Prime Mover and Electric Generating Equipment" report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity; the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one-hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80 per cent of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 50 per cent of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of thirty major systems serving Canada, four had peak loads on December 19, sixteen on other dates between November 30 and December 31 and ten outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses, and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Reduction in generating capability due to adverse conditions (line 18A, Table 1) - Most report-companies report net generating capability for hydro plants (item 1) as that which is available at time of the annual firm power peak load, taking into account icing and other adverse conditions. However, certain other companies do not make these adjustments but report the estimated reduction separately. This estimate is shown in item 18A.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service and, for 1964, are divided by type of generation. No forecasts of generation are given for 1966-70.

Although complete historical figures are not currently available, it is expected that they will be included in future reports.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts and obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales, and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting.

Indicated shortage (line 36, Table 1) is an estimate of the total quantity of energy a system is unable to deliver due to its inability to meet firm power commitments during the year; no shortages have occurred since 1957.

Firm energy requirements are a measure of the needs for electric energy that have been or can be met (firm energy available) and those that cannot be serviced (shortage).

CHART - A

TOTAL GENERATING CAPABILITY WITHIN CANADA 1956-1971

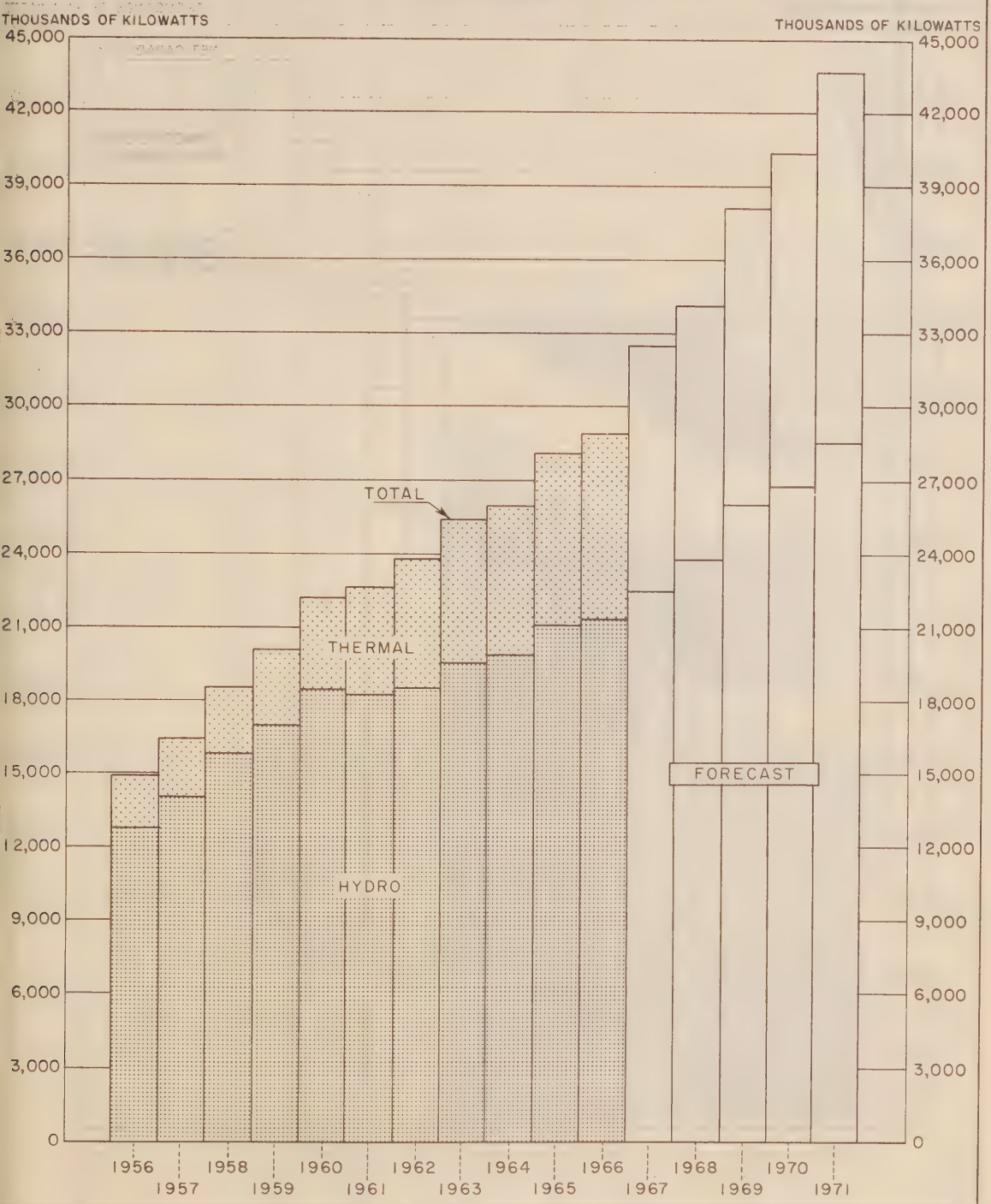


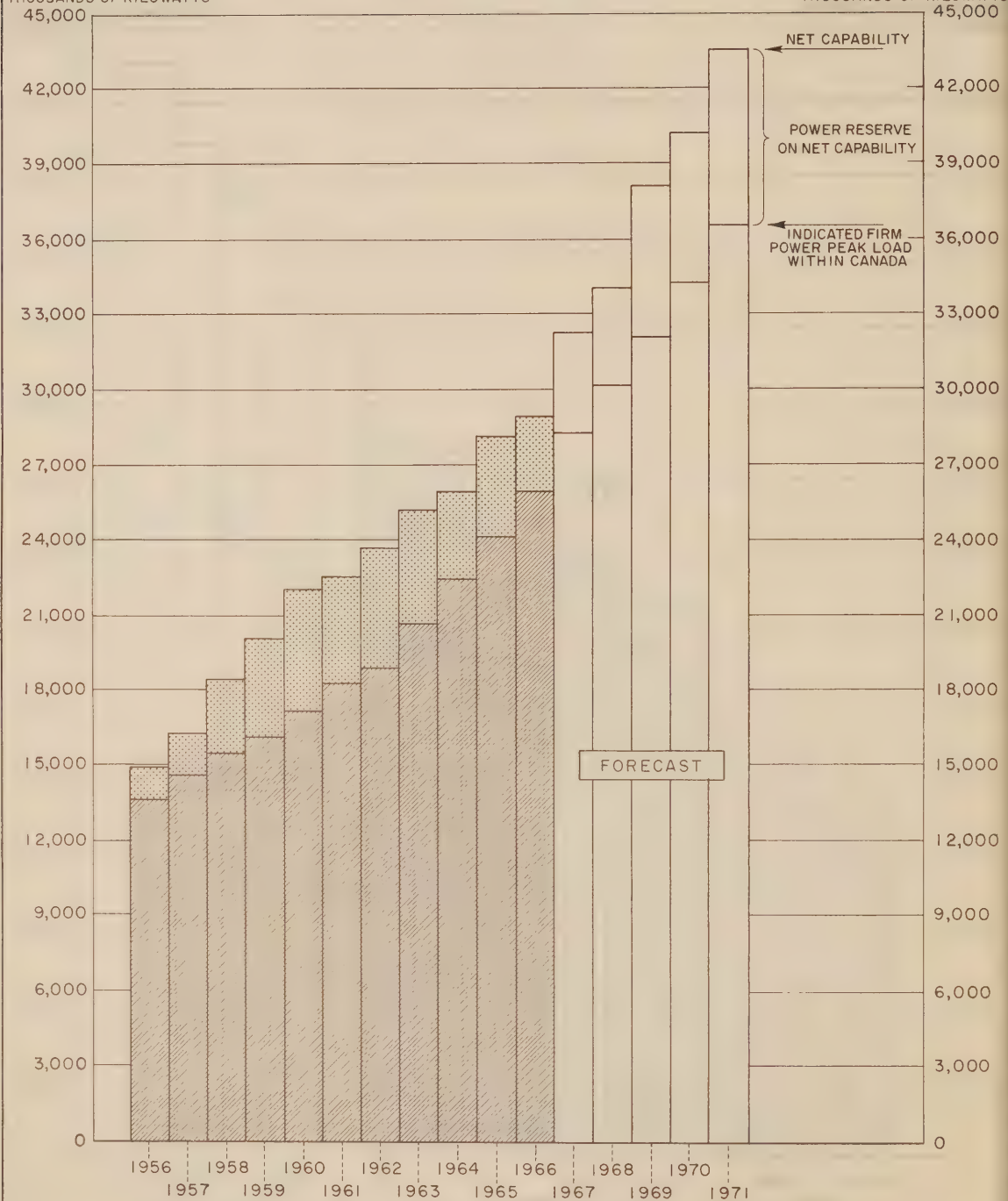
CHART-B

NET CAPABILITY AND PEAK LOADS WITHIN CANADA

1956-1971

THOUSANDS OF KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS



1956-1971

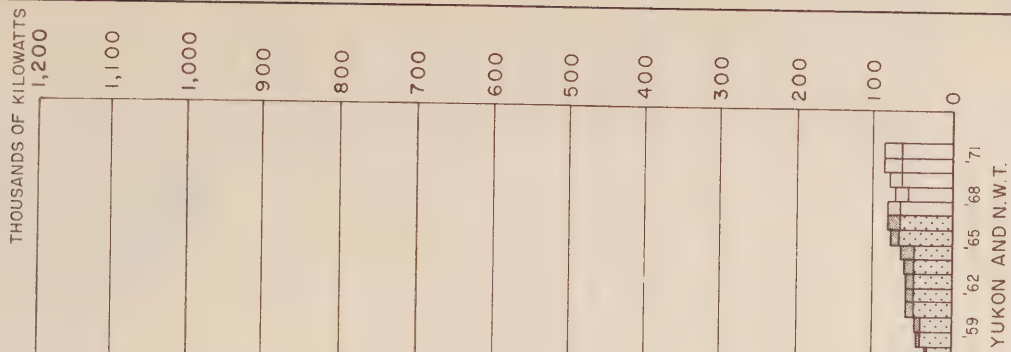
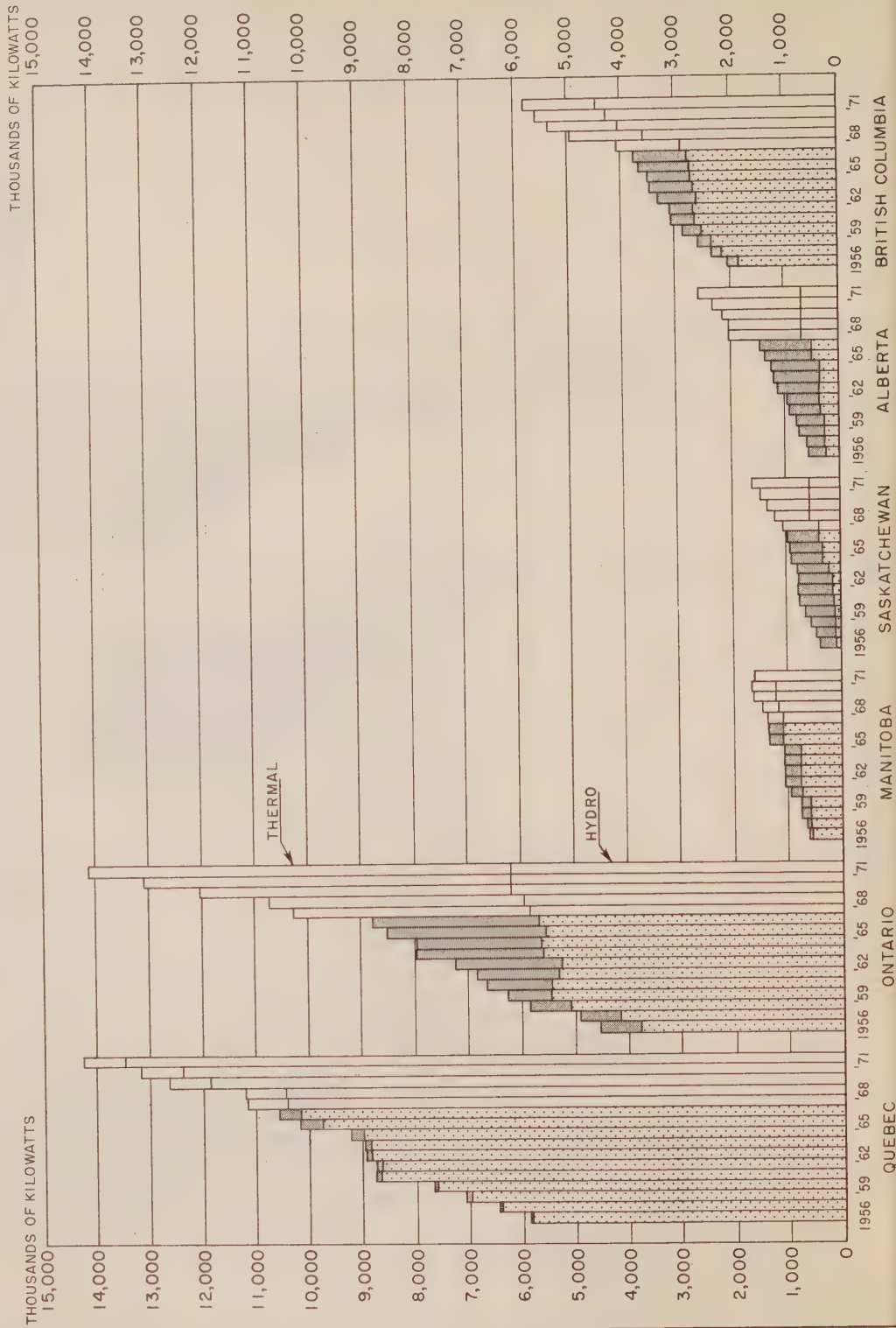


CHART - C

NET GENERATING CAPABILITY WITHIN PROVINCES 1956 - 1971



NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES

1956-1971

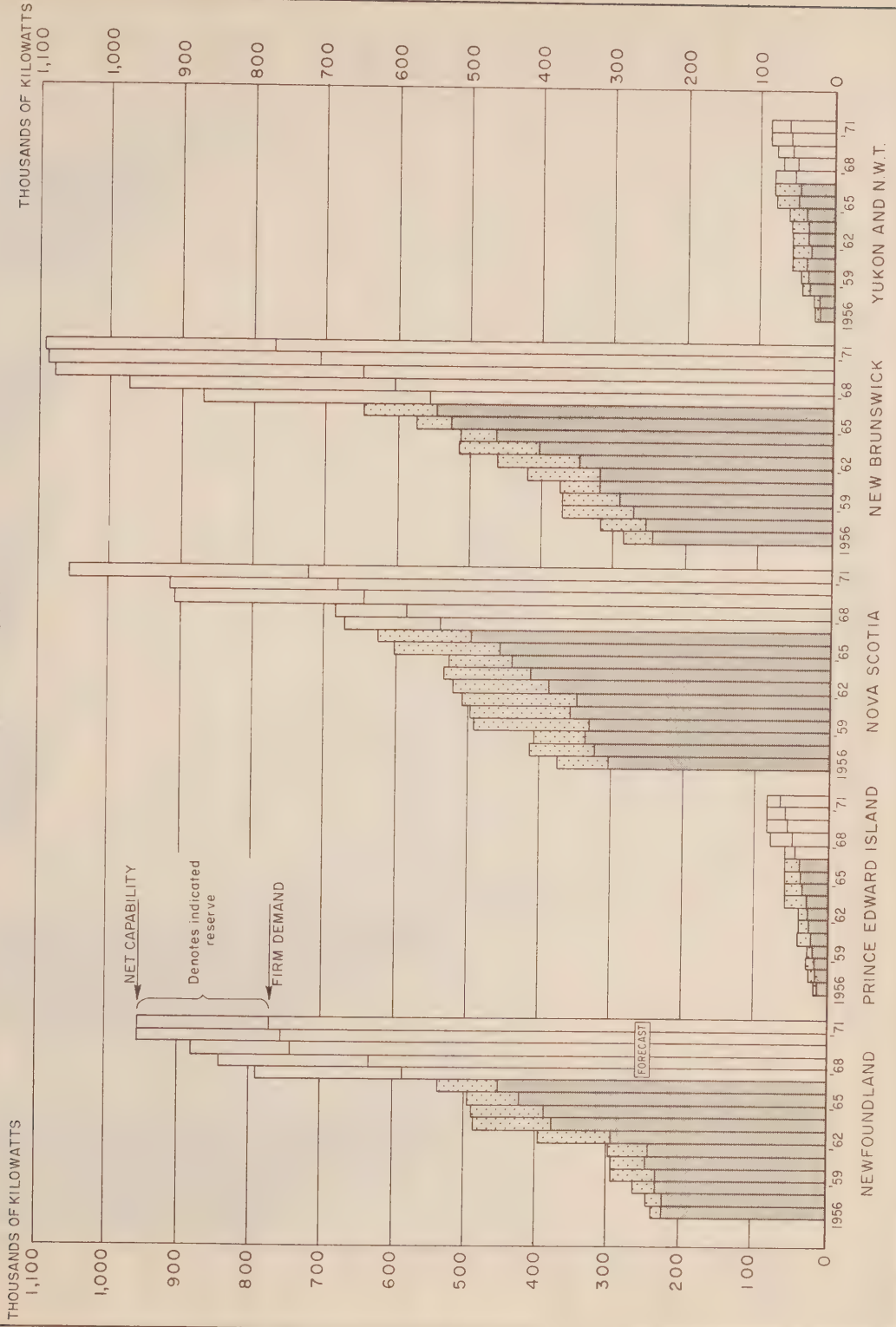
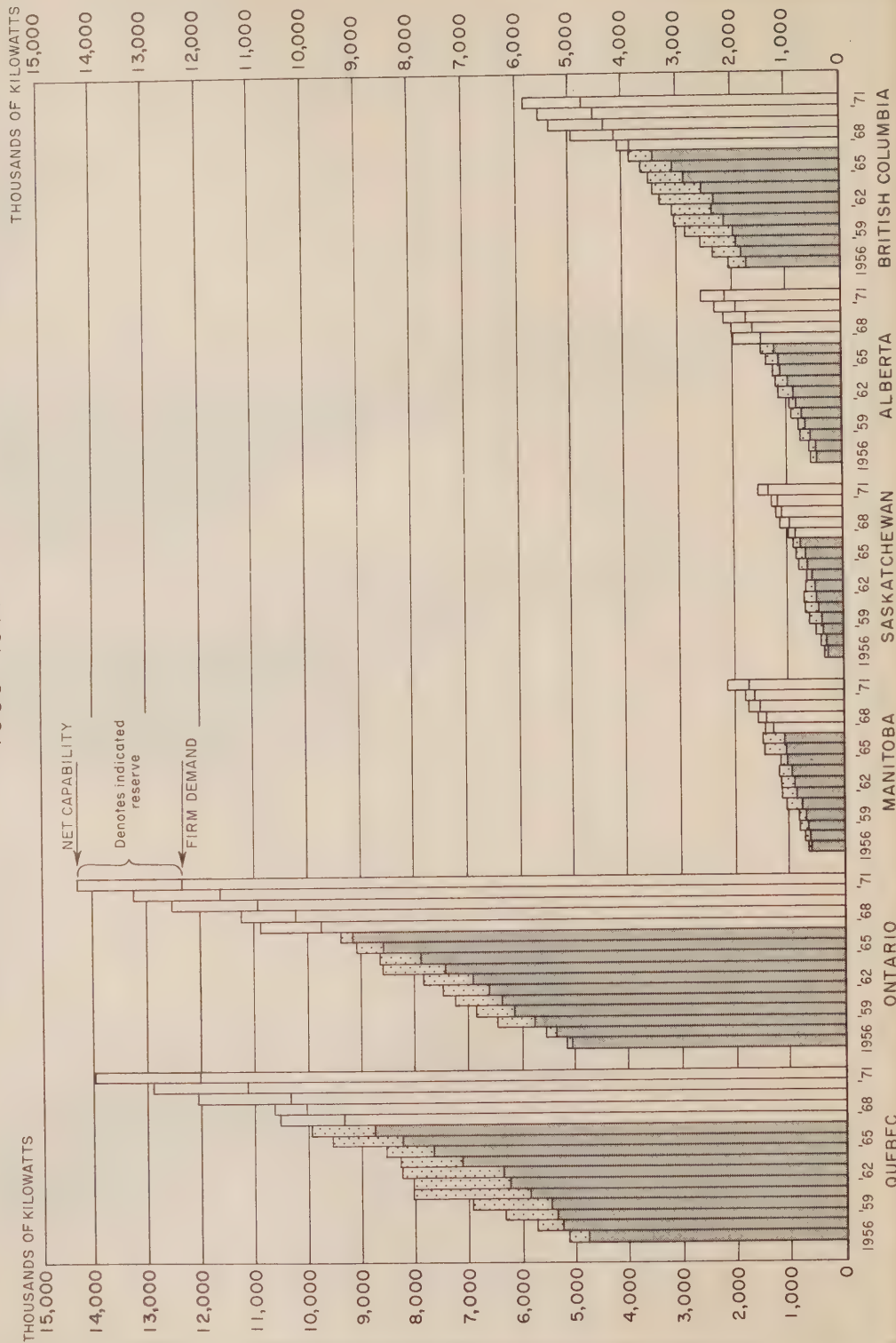


CHART - D

NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES

1956-1971



FIRM ENERGY REQUIREMENT WITHIN CANADA 1956-1971

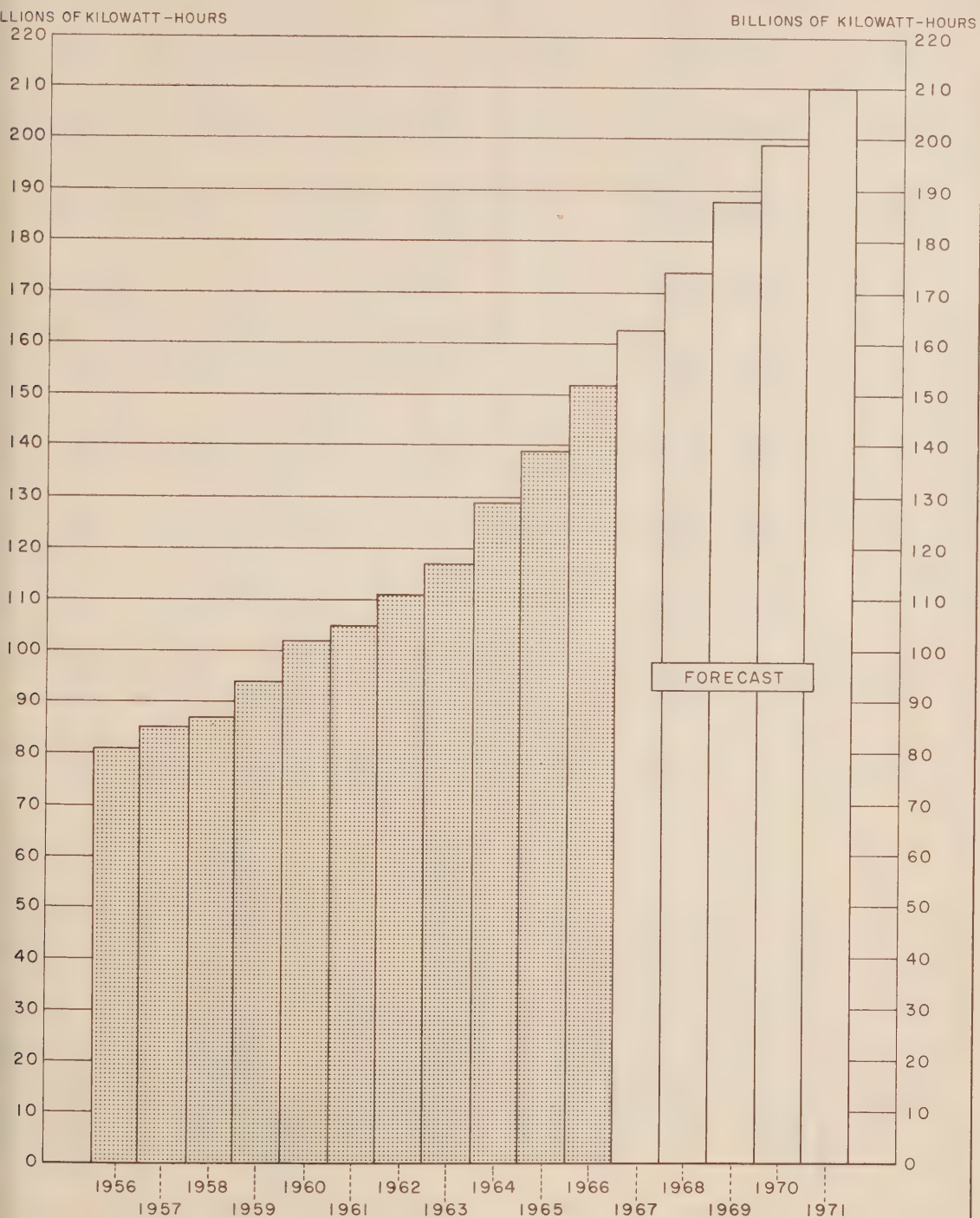


TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
Capabaility and peak load											
thousands of kilowatts											
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	12,841	18,651	19,241 ^r	19,493 ^r	20,779 ^r	21,459	22,539	23,837	26,023	26,882	28,598
2. Steam - Conventional)	(4,596	5,194	5,422	6,354	6,634	8,573	9,068	10,861	11,702	12,806
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	200	200	200	700	1,200
4. Internal combustion)	(251	236	255	243 ^r	257	260	266	267	277	289
5. Gas turbine)	(371	382	384	460	583	872	851	851	857	857
6. Total net generating capability	14,983	23,869	25,053 ^r	25,554 ^r	27,836 ^r	28,933	32,444	34,222	38,202	40,418	43,750
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces
8. United States	56	4	2	2	-	100	-	-	-	-	-
9. Total receipts	56	4	2	2	-	100	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces
11. United States	147	121	122	127	89	87	88	89	91	93	79
12. Total deliveries	147	121	122	127	89	87	88	89	91	93	79
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	14,892	23,752	24,933 ^r	25,429 ^r	27,747 ^r	28,946	32,356	34,133	38,111	40,325	43,671
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	13,668	18,972	20,755	22,503	24,199 ^r	25,973	28,351	30,300	32,146	34,329	36,667
15. Indicated shortages	47	-	28	13	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	13,715	18,972	20,783	22,516	24,199 ^r	25,973	28,351	30,300	32,146	34,329	36,667
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	13,862	19,093	20,905	22,643	24,288 ^r	26,060	28,439	30,389	32,237	34,422	36,746
<u>Indicated reserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16)	1,177	4,780	4,150 ^r	2,913 ^r	3,548 ^r	2,973	4,005	3,833	5,965	5,996	7,004
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	354 ^r	216 ^r	130 ^r	101

Energy	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric ..	103,695	103,539	113,212	116,692	129,444
20. Steam - Conventional)	(12,543	17,111	20,051	25,485	26,521
21. Nuclear)	(22	87	141	120	161
22. Internal combustion)	(514	593	574	504 ^r	632
23. Gas turbine)	(257	312	282	313	376
24. Total net generation	87,427	117,031	121,642	134,260	143,114 ^r	157,134
Receipts of energy from:											
25. Other provinces
26. United States:											
(a) Firm	22	12	...	6	4	133	2	2	2	2	2
(b) Secondary	2,764	2,867	2,971	3,573	2,922
27. Total receipts of energy	227	2,786	2,879	2,977	3,577	3,055
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces
29. United States	1,226	817	867	835	633	613
(b) Secondary:											
30. Other provinces	3,885	3,267	2,754	3,392	2,937	3,697
31. United States
32. Total deliveries of energy	5,111	4,084	3,621	4,227	3,570	4,310
33. Total energy available											
(24 + 27 - 32)	82,543	115,733	120,900	133,010	143,121 ^r	155,879
34. Secondary energy delivered within province	3,000	4,690	3,655	3,671	4,072 ^r	4,226
35. Firm energy available within province (33 - 34)	79,543	111,043	117,245	129,339	139,049 ^r	151,653	162,510	174,410	187,511	199,340	210,393
36. Indicated shortage	1,546	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province											
(35 + 36)	81,089	111,043	117,245	129,339	139,049 ^r	151,653	162,510	174,410	187,511	199,340	210,393
38. Firm energy requirement on province											
(28 + 29 + 37)	82,315	111,860	118,112	130,174	139,682 ^r	152,266	163,165	175,077	188,190	200,031	210,970

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capability and peak load							Actual					Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971					
thousands of kilowatts																
<u>Capability:</u>																
Net generating capability:																
1. Hydro-electric	215	350	444	442	446	454	695	770	815	890	890					
2. Steam - Conventional)	(45	45	45	45	52	52	52	47	47	47					
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
4. Internal combustion)	(14	7	11	11	13	13	13	13	13	13					
5. Gas turbine)	(-	-	-	-	25	40	15	15	15	15					
6. Total net generating capability	242	409	496	498	502	544	800	850	890	965	965					
Receipts of firm power from:																
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Deliveries of firm power to:																
10. Other provinces	6	13	10	8	7	10	9	9	9	9	9					
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
12. Total deliveries	6	13	10	8	7	10	9	9	9	9	9					
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	236	396	486	490	495	534	791	841	881	956	956					
<u>Peak loads:</u>																
14. Firm power peak load within province	222	294	349	376	422	450	587	632	741	755	771					
15. Indicated shortages	2	-	28	13	-	-	-	-	-	-	-					
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	224	294	377	389	422	450	587	632	741	755	771					
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	230	307	387	397	429	460	596	641	750	764	780					
<u>Indicated reserve:</u>																
18. Indicated reserve (13 - 16)	12	102	109	101	73	84	204	209	140	201	185					
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	14	12	12	46					

Energy	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
	millions of kilowatt-hours										
Net generation by:											
19. Hydro-electric	1,556	1,930	2,278	2,485	2,555
20. Steam - Conventional)	(101	96	98	217	286
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(9	8	12	24	24
23. Gas turbine)	(-	-	-	-	6
24. Total net generation	1,355	1,666	2,034	2,388	2,726	2,871
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	31	81	36	54	56	57	55	55	55	55	55
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	-	-	37	30	28	24
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	31	81	73	84	84	81
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	1,324	1,585	1,961	2,304	2,642	2,790
34. Secondary energy delivered within province	98	112	83	11	2	-
35. Firm energy available within province (33 - 34)	1,226	1,473	1,878	2,293	2,640	2,790	3,157	3,391	4,653	4,731	4,740
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	1,226	1,473	1,878	2,293	2,640	2,790	3,157	3,391	4,653	4,731	4,740
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	1,257	1,554	1,914	2,347	2,696	2,847	3,212	3,446	4,708	4,786	4,795

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
Capability and peak load	thousands of kilowatts										
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Steam - Conventional)	(32	51	51	51	51	51	51	71	71	71	71
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(5	7	7	7	7	7	7	7	10	10	10
5. Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability	18	37	58	58	58	58	58	78	81	81	81
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	18	37	58	58	58	58	58	78	81	81	81
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	12	25	27	31	35	37	42	47	52	59	65
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	12	25	27	31	35	37	42	47	52	59	65
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	12	25	27	31	35	37	42	47	52	59	65
<u>Indicated reserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16)	6	12	31	27	23	21	16	31	29	22	16
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	-	-	-	-

Energy	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	-	-	-	-	-
20. Steam - Conventional)		(93	102	119	131	150
21. Nuclear)		(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)		(8	9	5	5	5
23. Gas turbine)		(-	-	-	-	-
24. Total net generation	53	101	111	124	136	155
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	53	101	111	124	136	155
34. Secondary energy delivered within province	-	-	-	-	-	15
35. Firm energy available within province (33 - 34)	53	101	111	124	136	140	173	193	217	242	270
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	53	101	111	124	136	140	173	193	217	242	270
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	53	101	111	124	136	140	173	193	217	242	270

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capability and peak load	Actual						Forecast			
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970 1971
	thousands of kilowatts									
<u>Capability:</u>										
Net generating capability:										
1. Hydro-electric	136	141	143	141	141	141	150	161	161	166
2. Steam - Conventional)	(378	387	383	482	482	482	518	744	744	886
3. Nuclear)	((((((((((
4. Internal combustion)	(2	2	3	3	3	3	3	3	3	3
5. Gas turbine)	((((((((((
6. Total net generating capability	378	521	532	527	626	626	671	682	908	913 1,055
Receipts of firm power from:										
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:										
10. Other provinces	2	1	1	1	25	-	-	-	-	-
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	2	1	1	1	25	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	376	520	531	526	601	626	671	682	908	913 1,055
<u>Peak loads:</u>										
14. Firm power peak load within province	301	388	411	438	457	496	539	585	645	682 722
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	301	388	411	438	457	496	539	585	645	682 722
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	303	389	412	439	482	496	539	585	645	682 722
<u>Indicated reserve:</u>										
18. Indicated reserve (13 - 16)	75	132	120	88	144	130	132	97	263	231 333
18a Reduction in generating capability due to										

Energy	Actual					Forecast					
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	710	799	718	449	439
20. Steam - Conventional)	(1,300	1,313	1,662	2,158	2,408
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(-	-	-	-	-
23. Gas turbine)	(-	-	-	-	-
24. Total net generation	1,465	2,010	2,112	2,380	2,607	2,847
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	-	-	-	-	59	-	-	-	-	-
26. United States:											
(a) Firm	67	57	43	44	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	-	67	57	43	44	59
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	8	7	8	7	34	125	-	-	-	-	-
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	-	101	60	113	144	123
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	8	108	68	120	178	248
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	1,457	1,969	2,101	2,303	2,473	2,658
34. Secondary energy delivered within province	-	4	1	2	7	10
35. Firm energy available within province (33 - 34)	1,457	1,965	2,100	2,301	2,466	2,648	2,883	3,149	3,441	3,805	4,035
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	1,457	1,965	2,100	2,301	2,466	2,648	2,883	3,149	3,441	3,805	4,035
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	1,465	1,972	2,108	2,308	2,500	2,773	2,883	3,149	3,441	3,805	4,035

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
thousands of kilowatts											
Capability:											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	112	233	224	222	260	251	357	458	468	478	485
2. Steam - Conventional)	(240	304	305	310	421	538	538	632	632	632
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5. Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability	286	480	535	534	577	679	902	1,003	1,107	1,117	1,124
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	5	6	5	9	33	8	7	7	8	9	10
8. United States	-	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	5	8	7	11	33	8	7	7	8	9	10
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	5	28	28	31	37	38	38	38	39	40	41
12. Total deliveries	5	28	28	33	37	38	38	38	39	40	41
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	286	460	514	512	573	649	871	972	1,076	1,086	1,093
Peak loads:											
14. Firm power peak load within province	243	347	401	461	528	544	554	604	649	708	770
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	243	347	401	461	528	544	554	604	649	708	770
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	248	375	429	494	565	582	592	642	688	748	811
Indicated reserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16)	43	113	113	51	45	105	317	368	427	378	323
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	-	-	-	8

Energy	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	1,191	1,272	1,019	1,104	1,182
20. Steam - Conventional)	(895	1,019	1,525	1,844	2,023
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(2	5	4	5	6
23. Gas turbine)	(-	-	-	-	-
24. Total net generation	1,251	2,088	2,296	2,548	2,953	3,211
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	129	89	145	211	307	30	32	35	37	39
26. United States:	..	14	12	3	1	10	-	-	-	-	-
(a) Firm	3	2	3	17	1
(b) Secondary	3	2	3	17	1
27. Total receipts of energy	21	146	103	151	229	318
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:	..	166	178	163	179	203	237	241	245	249	249
28. Other provinces	32	166	178	163	179	203	237	241	245	249	249
29. United States	67	57	43	45	59
(b) Secondary:	..	84	68	82	57	109
30. Other provinces	84	68	82	57	109
31. United States	84	68	82	57	109
32. Total deliveries of energy	32	317	303	289	281	371
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	1,240	1,917	2,096	2,410	2,901	3,158
34. Secondary energy delivered within province	4	5	1	-	159 ^r	116
35. Firm energy available within province (33 - 34)	1,236	1,912	2,095	2,410	2,742 ^r	3,042	3,479	3,721	3,928	4,225	4,547
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	1,236	1,912	2,095	2,410	2,742 ^r	3,042	3,479	3,721	3,928	4,225	4,547
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	1,268	2,078	2,273	2,574	2,921 ^r	3,245	3,716	3,962	4,173	4,474	4,796

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
Capability and peak load	thousands of kilowatts										
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	5,854	8,830	8,846 ^F	8,982 ^F	9,768 ^F	10,141	10,406	10,427	11,864	12,390	13,468
2. Steam - Conventional)	(41	59	192	361	374	698	698	711	711	711
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(12	10	15	13	15	17	19	19	19	19
5. Gas turbine)	(36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
6. Total net generating capability	5,890	8,919	8,951 ^F	9,225 ^F	10,178 ^F	10,566	11,157	11,180	12,630	13,156	14,234
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	7	15	12	18	7	10	9	9	9	9	9
8. United States	4	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	11	17	12	18	7	10	9	9	9	9	9
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	691	697	703	717	635	633	632	581	582	251	252
11. United States	56	4	6	6	6	2	2	2	2	2	2
12. Total deliveries	747	701	709	723	641	635	634	583	584	253	254
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	5,154	8,235	8,254 ^F	8,520 ^F	9,544 ^F	9,941	10,532	10,606	12,055	12,912	13,989
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	4,749	6,370	7,118	7,651	8,228	8,761	9,320	10,028	10,352	11,155	12,004
15. Indicated shortages	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	4,793	6,370	7,118	7,651	8,228	8,761	9,320	10,028	10,352	11,155	12,004
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	5,540	7,071	7,827	8,374	8,869	9,396	9,954	10,611	10,936	11,408	12,258
<u>Indicated reserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16)	361	1,865	1,136 ^F	869 ^F	1,316 ^F	1,180	1,212	578	1,703	1,757	1,985
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	10 ^F	3 ^F	70 ^F	11

Energy	Actual							Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	
	millions of kilowatt-hours											
Net generation by:												
19. Hydro-electric	49,799	49,454	56,268	55,952	61,900	
20. Steam - Conventional)	(288	320	424	897	470	
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-	
22. Internal combustion)	(13	44	6	13	17	
23. Gas turbine)	(29	1	1	1	-	
24. Total net generation	37,660	50,129	49,819	56,699	56,863	62,387	
Receipts of energy from:												
25. Other provinces	110	143	128	189	169	55	55	55	55	55	
26. United States:												
(a) Firm	7	-	1	1	1	1	1	1	1	1	
(b) Secondary	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy	45	117	143	129	190	170	
Deliveries of energy to:												
(a) Firm:												
28. Other provinces	4,117	4,233	4,218	4,979	4,317	3,855	4,025	3,935	3,780	3,562	1,751	
29. United States	491	14	15	16	14	14	14	14	14	14	14	
(b) Secondary:												
30. Other provinces	394	1,963	1,004	2,040	602	2,453	
31. United States	184	25	18	40	33	12	
32. Total deliveries of energy	5,186	6,235	5,255	7,075	4,966	6,334	
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	32,519	44,011	44,707	49,753	52,087	56,223	
34. Secondary energy delivered within province	2,277	3,622	2,613	2,672	2,860	2,858	
35. Firm energy available within province (33 - 34)	30,242	40,389	42,094	47,081	49,227	53,365	55,580	59,903	63,927	67,620	70,805	
36. Indicated shortage	1,546	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	31,788	40,389	42,094	47,081	49,227	53,365	55,580	59,903	63,927	67,620	70,805	
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	36,396	44,636	46,327	52,076	53,558	57,234	59,619	63,852	67,721	71,196	72,570	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Ontario

	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
Capability and peak load	thousands of kilowatts										
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	3,778	5,285	5,601	5,603	5,548	5,687	5,852	5,968	6,195	6,195	6,195
2. Steam - Conventional)	(1,926	2,376	2,376	2,379	2,885	2,947	3,882	4,197	5,271	5,812	6,349
3. Nuclear)	(-	(-	(-	(-	(-	(-	200	200	200	700	1,200
4. Internal combustion)	(12	12	12	8	7	7	10	10	10	21	26
5. Gas turbine)	(-	(-	(-	(-	74	149	342	342	342	342	342
6. Total net generating capability	4,565	7,223	7,989	7,990	8,514	8,790	10,286	10,717	12,018	13,070	14,112
<u>Receipts of firm power from:</u>											
7. Other provinces	702	692	699	709	627	625	625	574	574	242	242
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	702	692	699	709	627	625	625	574	574	242	242
<u>Deliveries of firm power to:</u>											
10. Other provinces	1	2	2	8	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	86	89	88	90	46	47	48	49	50	51	36
12. Total deliveries	87	91	90	98	46	47	48	49	50	51	36
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	5,180	7,824	8,598	8,601	9,095	9,368	10,863	11,242	12,542	13,261	14,318
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	5,064	6,913	7,410	7,897	8,596	9,157	9,728	10,220	10,929	11,611	12,354
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	5,064	6,913	7,410	7,897	8,596	9,157	9,728	10,220	10,929	11,611	12,354
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	5,151	7,004	7,500	7,995	8,642	9,204	9,776	10,269	10,979	11,662	12,390
<u>Indicated reserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16)	116	911	1,188	704	499	211	1,135	1,022	1,613	1,650	1,964
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	321	192	16	15

Energy	Actual					Forecast					
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	30,872	29,099	30,150	32,924	36,971
20. Steam - Conventional)	(4,335	8,291	9,313	11,661	11,262
21. Nuclear)	(22	87	141	120	161
22. Internal combustion)	(29	24	22	21	23
23. Gas turbine)	(1	-	-	4	13
24. Total net generation	28,783	35,259	37,501	39,626	44,730	48,430
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	6,221	5,205	7,026	4,893	6,263	3,995	3,903	3,745	3,525	1,712
26. United States:											
(a) Firm	2,704	2,846	2,907	2,897	2,339
(b) Secondary	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	4,805	8,925	8,051	9,933	7,790	8,602
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	4	7	8	28	20	-
29. United States	703	635	672	654	438	393	401	409	416	424	310
(b) Secondary:											
30. Other provinces	11	221	257	255	258	99
31. United States	3,681	3,144	2,649	3,240	2,656	2,853
32. Total deliveries of energy	4,399	4,007	3,586	4,177	3,372	3,345
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	29,189	40,177	41,966	45,382	49,148	53,687
34. Secondary energy delivered within province	120	546	437	568	639	592
35. Firm energy available within province (33 - 34)	29,069	39,631	41,529	44,814	48,509	53,095	55,548	58,617	62,638	66,887	71,098
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	29,069	39,631	41,529	44,814	48,509	53,095	55,548	58,617	62,638	66,887	71,098
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	29,776	40,273	42,209	45,496	48,967	53,488	55,949	59,026	63,054	67,311	71,408

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capability and peak load							Actual					Forecast					
							1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
							thousands of kilowatts										
Capability:																	
Net generating capability:																	
1.	Hydro-electric	556	735	735	735	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,171	1,205	1,205	1,611	
2.	Steam - Conventional)	(291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	389	389	389	
3.	Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Internal combustion)	(7	7	8	9	11	11	11	11	11	12	12	12	16	16	
5.	Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	24	24	24	24	24	
6.	Total net generating capability	602	1,033	1,033	1,034	1,361	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,388	1,498	1,630	1,634	2,040	
Receipts of firm power from:																	
7.	Other provinces	64	87	134	94	83	84	84	84	84	84	86	86	136	186	86	
8.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	Total receipts	64	87	134	94	83	84	84	84	84	84	86	86	136	186	86	
Deliveries of firm power to:																	
10.	Other provinces	14	-	-	-	1	1	1	1	1	1	41	1	1	1	1	
11.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Total deliveries	14	-	-	-	1	1	1	1	1	1	41	1	1	1	1	
13.	Total net capability (6 + 9 - 12)	652	1,120	1,167	1,128	1,443	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,433	1,583	1,765	1,819	2,125	
Peak loads:																	
14.	Firm power peak load within province	605	907	955	1,004	1,022	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,297	1,417	1,521	1,624	1,733	
15.	Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	605	907	955	1,004	1,022	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,297	1,417	1,521	1,624	1,733	
17.	Firm power peak load on province (12 + 16)	619	907	955	1,004	1,023	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,338	1,418	1,522	1,625	1,734	
Indicated reserve:																	
18.	Indicated reserve (13 - 16)	47	213	212	124	421	363	363	363	363	363	136	166	244	195	392	
18a	Reduction in generating capability due to adverse conditions	-	-	20	5	5	5	5	5	

Energy	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
	millions of kilowatt-hours										
Net generation by:											
19. Hydro-electric	4,220	4,736	4,799	5,256	6,037
20. Steam - Conventional)	(120	61	148	199	75
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(12	13	14	15	22
23. Gas turbine)	(-	-	-	-	-
24. Total net generation	3,331	4,352	4,810	4,961	5,470	6,134
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	846	885	900	777	627	647	669	669	669	669
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	555	846	885	900	777	627
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	94	-	-	-	5	17	9	9	9	9	9
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	38	75	65	49	111	303
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	132	75	65	49	116	320
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	3,754	5,123	5,630	5,812	6,131	6,441
34. Secondary energy delivered within province	496	120	185	153	143	226
35. Firm energy available within province (33 - 34)	3,258	5,003	5,445	5,659	5,988	6,215	7,035	7,907	8,494	9,022	9,537
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	3,258	5,003	5,445	5,659	5,988	6,215	7,035	7,907	8,494	9,022	9,537
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	3,352	5,003	5,445	5,659	5,993	6,232	7,044	7,916	8,503	9,031	9,546

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capability and peak load	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
	thousands of kilowatts										
Capability:											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	82	107	208	309	309	392	392	560	560	560	560
2. Steam - Conventional)	(575	492	529	535	535	531	531	671	671	811	951
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(37	36	35	35	35	33	33	33	33	33	33
5. Gas turbine)	(33	39	39	41	41	40	85	85	85	85	85
6. Total net generating capability	402	752	775	912	920	996	1,041	1,209	1,349	1,489	1,629
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	-	-	-	-	1	1	41	1	1	1	1
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	-	-	-	1	1	41	1	1	1	1
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	64	87	134	94	83	84	86	86	136	186	86
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	64	87	134	94	83	84	86	86	136	186	86
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	338	665	641	818	838	913	996	1,124	1,214	1,304	1,544
Peak loads:											
14. Firm power peak load within province	278	497	531	619	685	761	865	969	1,081	1,198	1,331
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	278	497	531	619	685	761	865	969	1,081	1,198	1,331
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	342	584	665	713	768	845	951	1,055	1,217	1,384	1,417
Indicated reserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16)	60	168	110	199	153	152	131	155	133	106	213
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	7	-	-	-

Energy	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	704	985	1,369	1,698	1,686
20. Steam - Conventional)	(1,844	1,833	1,782	1,855	2,048
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(97	106	106	91	106
23. Gas turbine)	(37	49	64	69	80
24. Total net generation	1,569	2,682	2,973	3,321	3,713	3,920
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	29	62	17	109	306	9	9	9	9	9
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	-	29	62	17	109	306
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	554	647	687	651	599	614	647	669	669	669	669
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	-	-	4	9	4	2
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	554	647	691	660	603	616
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	1,015	2,064	2,344	2,678	3,219	3,610
34. Secondary energy delivered within province	-	-	17	20	14	14
35. Firm energy available within province (33 - 34)	1,015	2,064	2,327	2,658	3,205	3,596	4,100	4,697	5,311	5,913	6,650
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	1,015	2,064	2,327	2,658	3,205	3,596	4,100	4,697	5,311	5,913	6,650
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	1,569	2,711	3,014	3,309	3,804	4,210	4,747	5,366	5,980	6,582	7,319

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capability and peak load	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
thousands of kilowatts											
Capability:											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	220	327	326	326	490	490	678	678	678	678	678
2. Stream - Conventional)	(643	713	748	750	820	1,158	1,158	1,308	1,468	1,753
3. Nuclear)	338	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(33	31	31	24	26	26	26	26	26	26
5. Gas turbine)	(130	130	130	131	155	155	155	155	155	155
6. Total net generating capability	558	1,133	1,200	1,235	1,395	1,491	2,017	2,017	2,167	2,327	2,612
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	-	4	10	12	19	19	19	18	18	17	17
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	-	4	10	12	19	19	19	18	18	17	17
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	562	1,129	1,190	1,223	1,376	1,472	1,998	1,999	2,149	2,310	2,595
Peak loads:											
14. Firm power peak load within province	451	882	984	1,106	1,121	1,219	1,482	1,610	1,784	1,943	2,114
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	451	882	984	1,106	1,121	1,219	1,482	1,610	1,784	1,943	2,114
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	451	886	994	1,118	1,140	1,238	1,501	1,628	1,802	1,960	2,131
Indicated reserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16)	111	247	206	117	255	253	516	389	365	367	481
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	-	-	-	-

Energy	Actual							Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	millions of kilowatt-hours	1967	1968	1969	1970	1971
Net generation by:												
19. Hydro-electric	956	881	896	1,411	1,425	
20. Steam - Conventional)		(2,900	3,294	3,770	3,794	4,310	
21. Nuclear)		(-	-	-	-	-	
22. Internal combustion)	..	(59	60	90	57	80	
23. Gas turbine)		(187	257	209	230	252	
24. Total net generation	2,076	4,102	4,492	4,965	5,492	6,067	
Receipts of energy from:												
25. Other provinces	23	27	22	11	19		18	16	16	14	12
26. United States:												
(a) Firm	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy	29	23	27	22	11	19	
Deliveries of energy to:												
(a) Firm:												
Other provinces	-	4	-	-	-	18		15	17	20	22	23
United States	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-
(b) Secondary:												
Other provinces	-	-	-	-	-	-	
United States	-	-	-	-	-	-	
32. Total deliveries of energy	-	4	-	-	-	18	
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	2,105	4,121	4,519	4,987	5,503	6,068	
34. Secondary energy delivered within province	-	-	-	-	4	-	
35. Firm energy available within province (33 - 34)	2,105	4,121	4,519	4,987	5,499	6,068		6,995	7,628	8,405	9,176	10,026
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	2,105	4,121	4,519	4,987	5,499	6,068		6,995	7,628	8,405	9,176	10,026
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	2,105	4,125	4,519	4,987	5,499	6,086		7,010	7,645	8,425	9,198	10,049

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
Capability and peak load	thousands of kilowatts										
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	1,866	2,599	2,670	2,689	2,692	2,779	2,885	3,592	4,017	4,260	4,485
2. Steam - Conventional)	((424	475	643	664	853	1,013	1,016	1,016	1,016
3. Nuclear)	153	(-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	((112	117	115	121	118	121	119	113	120
5. Gas turbine)	((172	177	177	177	189	193	193	193	193
6. Total net generating capability	2,019	3,307	3,428	3,481	3,627	3,741	4,045	4,919	5,345	5,582	5,814
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	-	4	10	12	19	19	19	18	18	17	17
8. United States	52	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-
9. Total receipts	52	4	10	12	19	119	19	18	18	17	17
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	2,067	3,311	3,438	3,493	3,646	3,860	4,064	4,937	5,363	5,599	5,831
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	1,724	2,317	2,537	2,886	3,058	3,421	3,887	4,139	4,337	4,537	4,744
15. Indicated shortages	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	1,725	2,317	2,537	2,886	3,058	3,421	3,887	4,139	4,337	4,537	4,744
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	1,729	2,317	2,537	2,886	3,058	3,421	3,887	4,139	4,337	4,537	4,744
<u>Indicated reserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16)	342	994	901	607	588	439	177	798	1,026	1,062	1,087
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	2	9	12	16

Energy	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	13,500	14,194	15,516	15,196	16,978
20. Steam - Conventional)	(665	780	1,207	2,727	3,486
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(261	300	293	255	331
23. Gas turbine)	(3	5	4	5	20
24. Total net generation	9,774	14,429	15,279	17,020	18,183	20,815
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	4	-	-	-	18	15	17	20	22	23
26. United States:											
(a) Firm	1	-	2	2	122	1	1	1	1	1
(b) Secondary	57	19	61	659	582
27. Total receipts of energy	52	62	19	63	661	722
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	10	23	4	1	11	19	18	16	16	14	12
29. United States	-	2	2	2	2	3	3	3	4	4	4
(b) Secondary:											
30. Other provinces	19	-	23	21	-	-
31. United States	20	14	19	30	191	723
32. Total deliveries of energy	49	39	48	54	204	745
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	9,777	14,452	15,250	17,029	18,640	20,792
34. Secondary energy delivered within province	-	230	268	180	196	337
35. Firm energy available within province (33 - 34)	9,777	14,222	14,982	16,849	18,444	20,455	23,305	24,955	26,210	27,424	28,386
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	9,777	14,222	14,982	16,849	18,444	20,455	23,305	24,955	26,210	27,424	28,386
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	9,787	14,247	14,988	16,852	18,457	20,477	23,326	24,974	26,230	27,442	28,402

	Actual						Forecast				
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
Capability and peak load	thousands of kilowatts										
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	22	44	44	44	64	63	63	52	60	60	60
2. Steam - Conventional)	(1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(10	11	11	13	12 ^F	14	14	15	15	16	16
5. Gas turbine)	(-	-	-	2	1	1	1	1	1	7	7
6. Total net generating capability	23	55	56	60	78 ^F	79	79	69	77	84	84
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	23	55	56	60	78 ^F	79	79	69	77	84	84
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	19	32	32	34	47 ^F	44	50	49	55	57	59
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	19	32	32	34	47 ^F	44	50	49	55	57	59
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	19	32	32	34	47 ^F	44	50	49	55	57	59
<u>Indicated reserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16)	4	23	24	26	31 ^F	35	29	20	22	27	25
18a Reduction in generating capability due to adverse conditions	-	-	-	-

Energy	Actual					Forecast					
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	187	189	199	217	271
20. Steam - Conventional)		(2	2	3	2	3
21. Nuclear)		(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	..	(24	24	22	18 ^r	18
23. Gas turbine)		(-	-	4	4	5
24. Total net generation	110	213	215	228	241 ^r	297
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	110	213	215	228	241 ^r	297
34. Secondary energy delivered within province	5	51	50	65	48	58
35. Firm energy available within province (33 - 34)	105	162	165	163	193 ^r	239	255	249	287	295	299
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	105	162	165	163	193 ^r	239	255	249	287	295	299
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	105	162	165	163	193 ^r	239	255	249	287	295	299

TABLE 2. Total Net Generating Capability within Provinces (1)

Province	1956	1962	1963	1964	1965	1966	Forecast					Percentage change (compounded)		
							1967	1968	1969	1970	1971	1956 1966	1962 1966	1966 1971
thousands of kilowatts														
Newfoundland (including Labrador)	242	409	496	498	502	544	800	850	890	965	965	8.44	7.39	12.15
Prince Edward Island	18	37	58	58	58	58	58	78	81	81	81	12.41	11.89	6.91
Nova Scotia	378	521	532	527	626	626	671	682	908	913	1,055	5.17	4.70	11.01
New Brunswick	286	480	535	534	577	679	902	1,003	1,107	1,117	1,124	9.03	9.06	10.61
Quebec	5,890	8,919	8,951 ^F	9,225 ^F	10,178 ^F	10,566	11,157	11,180	12,630	13,156	14,234	6.02	4.33	6.14
Ontario	4,565	7,223	7,989	7,990	8,514	8,790	10,286	10,717	12,018	13,070	14,112	6.77	5.03	9.93
Manitoba	602	1,033	1,033	1,034	1,361	1,363	1,388	1,498	1,630	1,634	2,040	8.52	7.18	8.40
Saskatchewan	402	752	775	912	920	996	1,041	1,209	1,349	1,489	1,629	9.50	7.27	10.34
Alberta	558	1,133	1,200	1,235	1,395	1,491	2,017	2,017	2,167	2,327	2,612	10.33	7.11	11.87
British Columbia	2,019	3,307	3,428	3,481	3,627	3,741	4,045	4,919	5,345	5,582	5,814	6.36	3.13	9.22
Yukon and Northwest Territories	23	55	56	60	78 ^F	79	79	69	77	84	84	13.13	9.48	1.23
Canada	14,983	23,869	25,053 ^F	25,554 ^F	27,836 ^F	28,933	32,444	34,222	38,202	40,418	43,750	6.80	4.93	8.62

(1) Table 1, item 6.

TABLE 3. Firm Power Peak Load within Provinces(1)

Province	1956	1962	1963	1964	1965	1966	Forecast					Percentage change (compounded)		
							1967	1968	1969	1970	1971	1956 1966	1962 1966	1966 1971
thousands of kilowatts														
Newfoundland (Including Labrador)	222	294	349	376	422	450	587	632	741	755	771	7.32	11.23	11.37
Prince Edward Island	12	25	27	31	35	37	42	47	52	59	65	11.92	10.30	11.93
Nova Scotia	301	388	411	438	457	496	539	585	645	682	722	5.12	6.33	7.80
New Brunswick	243	347	401	461	528	544	554	604	649	708	770	8.39	11.90	7.20
Quebec	4,749	6,370	7,118	7,651	8,228	8,761	9,320	10,028	10,352	11,155	12,004	6.32	8.29	6.50
Ontario	5,064	6,913	7,410	7,897	8,596	9,157	9,728	10,220	10,929	11,611	12,354	6.10	7.28	6.17
Manitoba	605	907	955	1,004	1,022	1,083	1,297	1,417	1,521	1,624	1,733	6.00	4.53	9.86
Saskatchewan	278	497	531	619	685	761	865	969	1,081	1,198	1,331	10.59	11.24	11.83
Alberta	451	882	984	1,106	1,121	1,219	1,482	1,610	1,784	1,943	2,114	10.47	8.43	11.64
British Columbia	1,724	2,317	2,537	2,886	3,058	3,421	3,887	4,139	4,337	4,537	4,744	7.09	10.23	6.76
Yukon and Northwest Territories	19	32	32	34	47 ^F	44	50	49	55	57	59	8.76	8.29	6.04
Canada	13,668	18,972	20,755	22,503	24,199 ^F	25,973	28,351	30,300	32,146	34,329	36,667	6.63	8.17	7.14

(1) Table 1, item 14.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

Province	1956	1962	1963	1964	1965	1966	Forecast					Percentage change (compounded)		
							1967	1968	1969	1970	1971	1956 1966	1962 1966 1971	
	millions of kilowatt-hours													
Newfoundland (including Labrador)	1,226	1,473	1,878	2,293	2,640	2,790	3,157	3,391	4,653	4,731	4,740	8.56	17.31 11.22	
Prince Edward Island	53	101	111	124	136	140	173	193	217	242	270	10.20	8.51 14.04	
Nova Scotia	1,457	1,965	2,100	2,301	2,466	2,648	2,883	3,149	3,441	3,805	4,035	6.16	7.74 8.79	
New Brunswick	1,236	1,912	2,095	2,410	2,742 ^r	3,042	3,479	3,721	3,928	4,225	4,547	9.42	12.31 8.37	
Quebec	31,788	40,389	42,094	47,081	49,227	53,365	55,580	59,903	63,927	67,620	70,805	5.32	7.21 5.82	
Ontario	29,069	39,631	41,529	44,814	48,509	53,095	55,548	58,617	62,638	66,887	71,098	6.21	7.59 6.01	
Manitoba	3,258	5,003	5,445	5,659	5,988	6,215	7,035	7,907	8,494	9,022	9,537	6.67	5.57 8.94	
Saskatchewan	1,015	2,064	2,327	2,658	3,205	3,596	4,100	4,697	5,311	5,913	6,650	13.48	14.89 13.08	
Alberta	2,105	4,121	4,519	4,987	5,499	6,068	6,995	7,628	8,405	9,176	10,026	11.17	10.16 10.57	
British Columbia	9,777	14,222	14,982	16,849	18,444	20,455	23,305	24,955	26,210	27,424	28,386	7.66	9.51 6.77	
Yukon and Northwest Territories	105	162	165	163	193 ^r	239	255	249	287	295	299	8.57	10.21 4.58	
Canada	81,089	111,043	117,245	129,339	139,049 ^r	151,653	162,510	174,410	187,511	199,340	210,393	6.46	8.10 6.77	

(1) Table 1, item 37.

Province	1956	1962	1963	1964	1965	1966	Forecast				Percentage change (compounded)		
	1956	1962	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1956 1966	1962 1966 1971
thousands of kilowatts													
<u>Newfoundland (including Labrador):</u>													
1. Gross capability	242	409	496	498	502	544	800	850	890	965	965	8.44	7.39
2. Firm power peak load on province ...	230	307	387	397	429	460	596	641	750	764	780	7.18	10.64
3. Indicated reserve (1 - 2)	12	102	109	101	73	84	204	209	140	201	185
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	5.2	33.2	28.2	25.4	17.0	18.3	34.2	32.6	18.7	26.3	23.7
<u>Prince Edward Island:</u>													
1. Gross capability	18	37	58	58	58	58	58	78	81	81	81	12.41	11.89
2. Firm power peak load on province ...	12	25	27	31	35	37	42	47	52	59	65	11.92	10.30
3. Indicated reserve (1 - 2)	6	12	31	27	23	21	16	31	29	22	16
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	50.0	48.0	114.8	87.1	65.7	56.8	38.1	66.0	55.8	37.3	24.6
<u>Nova Scotia:</u>													
1. Gross capability	378	521	532	527	626	626	671	682	908	913	1,055	5.17	4.70
2. Firm power peak load on province ...	303	389	412	439	482	496	539	585	645	682	722	5.05	6.26
3. Indicated reserve (1 - 2)	75	132	120	88	144	130	132	97	263	231	333
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	24.8	33.9	29.1	20.0	29.9	26.2	24.5	16.6	40.8	33.9	46.1
<u>New Brunswick:</u>													
1. Gross capability	291	488	542	545	610	687	909	1,010	1,115	1,126	1,134	8.97	8.93
2. Firm power peak load on province ...	248	375	429	494	565	582	592	642	688	748	811	8.91	11.62
3. Indicated reserve (1 - 2)	43	113	113	51	45	105	317	368	427	378	323
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	17.3	30.1	26.3	10.3	8.0	18.0	53.5	57.3	62.1	50.5	39.8

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18).

Province	1956	1962	1963	1964	1965	1966	Forecast					Percentage change (compounded)		
							1967	1968	1969	1970	1971	1956 1966	1962 1966	1966 1971
thousands of kilowatts														
Alberta:														
1. Gross capability	562	1,133	1,200	1,235	1,395	1,491	2,017	2,017	2,167	2,327	2,612	10.25	7.11	11.87
2. Firm power peak load on province ...	451	886	994	1,118	1,140	1,238	1,501	1,628	1,802	1,960	2,131	10.62	8.72	11.47
3. Indicated reserve (1 - 2)	111	247	206	117	255	253	516	389	365	367	481
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	24.6	27.9	20.7	10.5	22.4	20.4	34.4	23.9	20.3	18.7	22.6
British Columbia:														
1. Gross capability	2,071	3,311	3,438	3,493	3,646	3,860	4,064	4,937	5,363	5,599	5,831	6.42	3.91	8.60
2. Firm power peak load on province ...	1,729	2,317	2,537	2,886	3,058	3,421	3,887	4,139	4,337	4,537	4,744	7.06	10.23	6.76
3. Indicated reserve (1 - 2)	342	994	901	607	588	439	177	798	1,026	1,062	1,087
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	19.8	42.9	35.5	21.0	19.2	12.8	4.6	19.3	23.7	23.4	22.9
Yukon and Northwest Territories:														
1. Gross capability	23	55	56	60	78 ^F	79	79	69	77	84	84	13.13	9.48	1.23
2. Firm power peak load on province ...	19	32	32	34	47 ^F	44	50	49	55	57	59	8.76	8.29	6.04
3. Indicated reserve (1 - 2)	4	23	24	26	31 ^F	35	29	20	22	27	25
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	21.1	71.9	75.0	76.5	66.0 ^F	79.5	58.0	40.8	40.0	47.4	42.4
Canada:														
1. Gross capability	15,039	23,873	25,053 ^F	25,556 ^F	27,836 ^F	29,033	32,444	34,222	38,202	40,418	43,750	6.80	5.01	8.55
2. Firm power peak load on Canada	13,862	19,093	20,905	22,643 ^F	24,288 ^F	26,060	28,439	30,389	32,237	34,422	36,746	6.52	8.09	7.12
3. Indicated reserve (1 - 2)	1,177	4,780	4,150 ^F	2,913 ^F	3,548 ^F	2,973	4,005	3,833	5,965	5,996	7,004
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	8.5	25.0	19.9 ^F	12.9 ^F	14.6 ^F	11.4	14.1	12.6	18.5	17.4	19.1
(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18)														

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18).

GLOSSARY OF TERMS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

CEA
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL
1966-1967

Chairman - G.H. Thompson, Calgary Power Ltd., Calgary, Alta.
Vice-Chairman - N.S. Crerar, Saguenay Power Co., P.O. Box 6090, Montreal

Policy Subcommittee

- Chairman
1. To be appointed.
 2. D. C. Campbell, Canadian Electrical Association, Montreal.
 3. W. D. Fallis, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg 1, Man.
 4. J. M. Hambley, HEPC of Ontario, 620 University Ave., Toronto
 5. L. F. Kirkpatrick, N.S. Power Commission, Halifax.
 6. J. C. Lessard, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. W., Montreal.
 7. K. W. McGrail, N.S. Light & Power Co., P.O. Box 848, Halifax, N.S.
 8. J. H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.
 9. R. E. Tweeddale, N.B. Electric Power Commission, Fredericton, N.B.

Surveys Subcommittee

- Chairman
1. G.H. Thompson, Calgary Power Ltd., P.O. Box 190, Calgary, Alta.
 2. V.R. Berlinguette, Dominion Bureau of Statistics, Economic Statistics Branch, Ottawa.
 3. R.L. Borden, Dominion Bureau of Statistics, Manufacturing & Primary Industries Division, Ottawa.
 4. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg 1, Man.
 5. A.L. Cole, Newfoundland & Labrador Power Comm., P.O. Box 396, St. John's, Newfoundland.
 6. J.P. Comeau, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. W., Montreal.
 7. J.R. Hanson, N.B. Electric Power Commission, Fredericton, N.B.
 8. W.K. Murray, N.S. Light & Power Co., Halifax, N.S.
 9. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., P.O. Box 190, Calgary, Alta.
 10. W.S. Preston, HEPC of Ontario, 620 University Ave., Toronto 2, Ont.
 11. W.A. Reed, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.
 12. K.G. Richardson, (ICES rep.) National Energy Board, 969 Bronson Ave., Ottawa
 13. J.E. Underhill, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver

Co-Ordinating Panel

- Chairman
1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co., P.O. Box 250, Place d'Armes, Montreal
 2. R.L. Borden, Dominion Bureau of Statistics, Ottawa.
 3. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg 1, Man.
 4. J.P. Comeau, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. W., Montreal
 5. G. Cornish, Deputy Manager, City of Calgary, Electric System, 2808 Macleod Trail, Calgary, Alta.
 6. W.K. Murray, N.S. Light & Power Co., Halifax, N.S.
 7. W.S. Preston, HEPC of Ontario, 620 University Ave., Toronto 2, Ont.
 8. J.E. Underhill, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

List of Respondents

Utilities

Industrials

Newfoundland:

The Bowater Power Co. Ltd.
Newfoundland & Labrador Power Commission
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.
Tilt Cove Power Corp.
Twin Falls Power Corp.

Bowater's Newfoundland Limited
Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.

Prince Edward Island:

Maritime Electric Co. Ltd.
Town of Summerside Electric Light Department

Nova Scotia:

Nova Scotia Light & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Power Commission
Seaboard Power Corp. Ltd.

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.
Dosco Steel Ltd.
Imperial Oil Enterprises Ltd.
Minas Basin Pulp & Paper Co. Ltd.
Nova Scotia Pulp Co.

New Brunswick:

City of Campbellton
City of Edmundston Power Plant Department
Maine & N.B. Electric Power Commission
New Brunswick Electric Power Commission

Atlantic Sugar Refineries Ltd.
Bathurst Paper Co. Ltd.
Fraser Companies Ltd.
Atholville Mill
Edmundston
Newcastle
Irving Pulp & Paper Ltd.
N.B. International Paper Co.

Quebec:

Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
La Cité de Jonquière
MacLaren Quebec Power Co.
The Manicouagan Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Commission Hydroélectrique de Québec
Saguenay Power Co.
City of Sherbrooke
Sherbrooke Land & Water Power Co. Ltd.
Smelter Power Corporation

Abitibi Ste. Anne Paper Co. Ltd.
Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anglo-Canadian Pulp & Paper, Limouli Plant
Canadian Celanese Ltd.
Canadian International Paper Co.
Gatineau Mills
Trois-Rivières
Consolidated Paper Corp. Ltd., Port Alfred Plant
Dominion Ayers Limited
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Ltd., Donnacona
Domtar Pulp & Paper Co. Ltd., Windsor
E.B. Eddy Co., Hull Plant
Electric Reduction Co. of Canada Ltd.
Gaspé Copper Mines Ltd.
Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.
Iron Ore Company
Noranda Mines Ltd.
Ogilvie Flour Mills
The Price Co. Ltd.
Quebec North Shore Paper Co.
Thurso Pulp & Paper Co.

Ontario:

Bracebridge Water, Light and Power Commission
Campbellford Public Utilities Commission
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Huronian Company Limited
Ontario Hydro-Electric Commission
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro-Electric Commission
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Peterborough Hydraulic Power Co. Ltd.
Renfrew Hydro-Electric Commission

Abitibi Power & Paper Co. Ltd.
Iroquois Falls
Smooth Rock Falls
Sturgeon Falls
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant
Brown Forest Industries Ltd.
Canadian General Electric Co. Ltd.
Continental Can Company of Canada Ltd.
Dow Chemical Co. Ltd.
Dryden Paper Co. Ltd.
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant
Ford Motor Co. of Canada Ltd.

List of Respondents - Concluded

Utilities

Industrials

Ontario - Concluded:

St. Lawrence Power Co.

Hiram Walker & Sons Ltd.
International Nickel Co. Ltd.
Marathon Corp. of Canada Ltd.
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
Fort Frances
Kenora
The Ontario Paper Co. Ltd.
The Polymer Corp. Ltd.
St. Lawrence Seaway Authority
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
The Steel Co. of Canada Ltd.
Strathcona Paper Co. Ltd.

Manitoba:

Manitoba Hydro
Northern Manitoba System
Southern Manitoba System
Northern Manitoba Power Co. Ltd.
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Sherritt Gordon Mines - Lynn Lake

Saskatchewan:

Churchill River Power Co. Ltd.
Northern Power Co. Ltd.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Mining & Refining Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Kalium Chemicals Limited

Alberta:

Calgary Power Ltd.
Canadian Utilities Limited
East Kootenay Power Co. Ltd.
City of Edmonton
City of Lethbridge
Corporation of the City of Medicine Hat
Northland Utilities Ltd.

British American Oil Co. Ltd., Rimbey Gas Processing Plant
Chemcell (1963) Limited
Cloverbar Plant
Duvernay Plant
Great Canadian Oil Sands
North Western Pulp & Power Ltd.
Pan American Pet. Corp., West Whitecourt Plant
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia:

British Columbia Hydro and Power Authority
East Kootenay Power Co. Ltd.
City of Nelson
Corp. of the City of Revelstoke
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anaconda Company (Canada) Ltd.
B.C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Sawmill Division
Canadian Forest Products Ltd.
Eburne Sawmills
Port Mellon
Columbia Cellulose Company Ltd.
Cominco Ltd.
Crown Zellerbach Building Materials Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Elk Falls Co. Ltd.
MacMillan Bloedel Ltd.
Canadian White Pine Division
Chemainus Division
Harmac Pulp Division
Port Alberni Division
Powell River Division
Pacific Petroleum Ltd.
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.
Port Alice Division
Woodfibre Division

Yukon & N.W.T.:

Northern Canada Power Commission
(a) Frobisher Bay
(b) Inuvik
(c) Mayo River
(d) Snare River
(e) Taltson River
(f) Whitehorse
Yukon Electrical Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Cominco Ltd.
Yukon Consolidated Gold Corp. Ltd.



ELECTRIC POWER STATISTICS
VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

1967 Actual
1968 - 1972 Forecast



DOMINION BUREAU OF STATISTICS

DOMINION BUREAU OF STATISTICS
Manufacturing and Primary Industries Division
Energy and Minerals Section

ELECTRIC POWER STATISTICS
VOLUME I
ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

1967 Actual
1968 - 1972 Forecast

Published by Authority of
The Minister of Trade and Commerce

Reports Published by the
Manufacturing and Primary Industries Division

ELECTRIC POWER

Catalogue number	Title Annual	Price
57-201	Electric and Gas Meter Registrations. Approx. 150pp. Meter registrations by province, county or census division, company and place served, by type of service	\$1.50
57-202	Electric Power Statistics Vol. II - Annual Statistics. Approx. 70pp. Summary and detailed analyses of generation and use of electric power in Canada, power plant equipment, customers, employees, salaries and wages, financial statistics, and historical tabulation of supply and disposal of electric energy	1.00
57-203	Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service. Approx. 15pp. Includes an annual index of electricity bills for domestic service and bills for light and power in cities and representative municipalities50
57-204	Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load. Approx. 45pp. Current and projected data of capability and load of major producers of electric energy in Canada75
Monthly		
57-001	Electric Power Statistics. Approx. 8pp. Production by utilities and industrial establishments, imports and exports, power made available for use in Canada, secondary energy used, sales to ultimate customers by rate category, cumulative monthly totals for year to date, by province .. 10¢ a copy; per year,	1.00
Occasional		
57-503	Electric Power Statistics. Vol III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment. A list of generating plants in Canada by ownership showing the location, year of installation, name-plate rating and other details of each unit, as at December 31, 1966	1.50
Remittances should be in the form of cheque or money order, made payable to the Receiver General of Canada and forwarded to the Publications Distribution, Dominion Bureau of Statistics, Ottawa, or to the Queen's Printer, Hull, P.Q.		

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5

CHARTS

• Total Generating Capability within Canada	9
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
• Net Capability and Peak Loads within Canada	10
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
• Net Generating Capability within Provinces	11
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
• Net Capability and Firm Demand within Provinces	13
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
• Firm Energy Requirement within Canada	15
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1957-1972	

TABLES

• <u>Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements</u>	16
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
• <u>Total Net Generating Capability within Provinces</u>	42
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
• <u>Firm Power Peak Load within Provinces</u>	43
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
• <u>Firm Energy Requirement within Provinces</u>	44
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
• <u>Indicated Reserve</u>	45
This table shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Glossary of Terms	48
Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1967-1968	49
List of Respondents	50

SYMBOLS

The interpretation of the symbols used in the tables throughout this publication is as follows:

^r Revised figures.

.. Figures not available.

... Figures not appropriate or not applicable.

- Nil or zero.

INTRODUCTION

This report presents the results of the Annual Electric Power Survey of Capability and Load which was conducted in March 1968. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate 10 million kwh. or more per annum. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly "Electric Power Statistics" report (catalogue No. 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly "Electric Power Statistics" in that the generation figures are common to the two publications: Any differences are due to late revisions.

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.5 per cent of all generation, and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80 per cent of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to the Dominion Bureau of Statistics for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members has been invaluable.

1967 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1967 for firms which generate over 10 million Kwh. per year increased 2,437,000 Kw. or 8.42 per cent to 31,370,000 Kw. The forecast years 1967-72 indicate an anticipated growth of 16,780,000 Kw. to 48,150,000 Kw., a compound growth rate of 8.95 per cent as compared with the 1957-1967 growth rate of 6.66 per cent. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 13.49 per cent in the forecast period compared with an actual rate of 14.46 per cent in the previous ten year period, while hydro-electric capability is expected to increase at 6.89 per cent compared with 4.73 per cent in the previous ten years. Seventy-eight per cent of the thermal capability growth will be in fossil-fuelled steam plants, nineteen per cent in nuclear-fuelled steam plants and three per cent in gas turbine plants.

The first nuclear capability was put into service in 1967. The nuclear capability does not include the 20,000 Kw. plant at Rolphton, Ontario, which is an experimental plant and therefore is not considered part of the capability. However, energy generated in this plant has been fed into the system and is included in Table 1. It is expected that by 1972 the nuclear capability will reach 1,700,000 Kw. or 3.53 per cent of the total Canadian generating capability.

In the previous forecast it was estimated that the net generating capability in 1967 would be 32,444,000 Kw. The actual net generating capability fell short of this estimate by 1,074,000 Kw. This was caused by the delay of the installation of some units until 1968 and by some units being put into service too late to be considered part of the generating capability at the time of the firm power peak load. The 1967 capability was significantly below the previous forecast for New Brunswick and Ontario.

The largest absolute growths in generating capability for the forecast period are indicated for: Ontario 6,283,000 Kw.; Quebec 3,275,000 Kw.; Newfoundland 2,056,000 Kw. and British Columbia 1,973,000 Kw. Of the increased generating capability in Ontario, 3,779,000 Kw. will be in fossil-fuelled plants, (steam, internal combustion and gas turbine) while nuclear-fuelled steam plants will account for 1,533,000 Kw. of the increase. Quebec plans to increase its capability by adding 3,090,000 Kw. hydro and 180,000 Kw. in fossil-fuelled steam plants. The Newfoundland forecast is for an increase of 1,652,000 Kw. in hydro capability and 404,000 Kw. in thermal capability, while British Columbia estimates are for increases of 1,790,000 Kw. and 183,000 Kw. in hydro and thermal capability respectively.

In the period from 1957 to 1967 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 6.66 per cent. This growth rate is expected to increase to 7.02 per cent during the period 1967 to 1972. During the forecast period the indicated reserve is expected to increase from 3,507,000 Kw. in 1967 to 8,826,000 Kw. in 1972. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 12.5 per cent in 1967 and it is forecast that it will be 22.4 per cent in 1972.

Firm energy requirements increased 7.24 per cent from 151,653 million Kwh. in 1966 to 162,629 million Kwh. in 1967 compared with a compound growth rate of 6.79 per cent in the previous ten year period and a forecast growth rate of 7.15 per cent for the period 1967-1972. The additional firm energy requirement in 1967 was supplied by an increase in net generation of 7,630 million Kwh. a decrease in net exports of 1,529 million Kwh. and a decrease of 1,817 million Kwh. secondary energy delivered within Canada.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements:

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one-hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the "Prime Mover and Electric Generating Equipment" report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity; the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one-hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80 per cent of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 50 per cent of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of thirty major systems serving Canada, three had peak loads on December 18, thirteen on other dates between November and December 31 and fourteen outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses, and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province, and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Power Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1968-72.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales, and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting.

Indicated shortage (line 36, Table 1) is an estimate of the total quantity of energy a system was unable to deliver due to its inability to meet firm power commitments during the year; no shortages have occurred since 1957.

Firm energy requirements are a measure of the needs for electric energy that have been or can be met (firm energy available) and those that cannot be serviced (shortage).

CHART-A

TOTAL GENERATING CAPABILITY WITHIN CANADA

1957-1972

THOUSANDS OF KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS

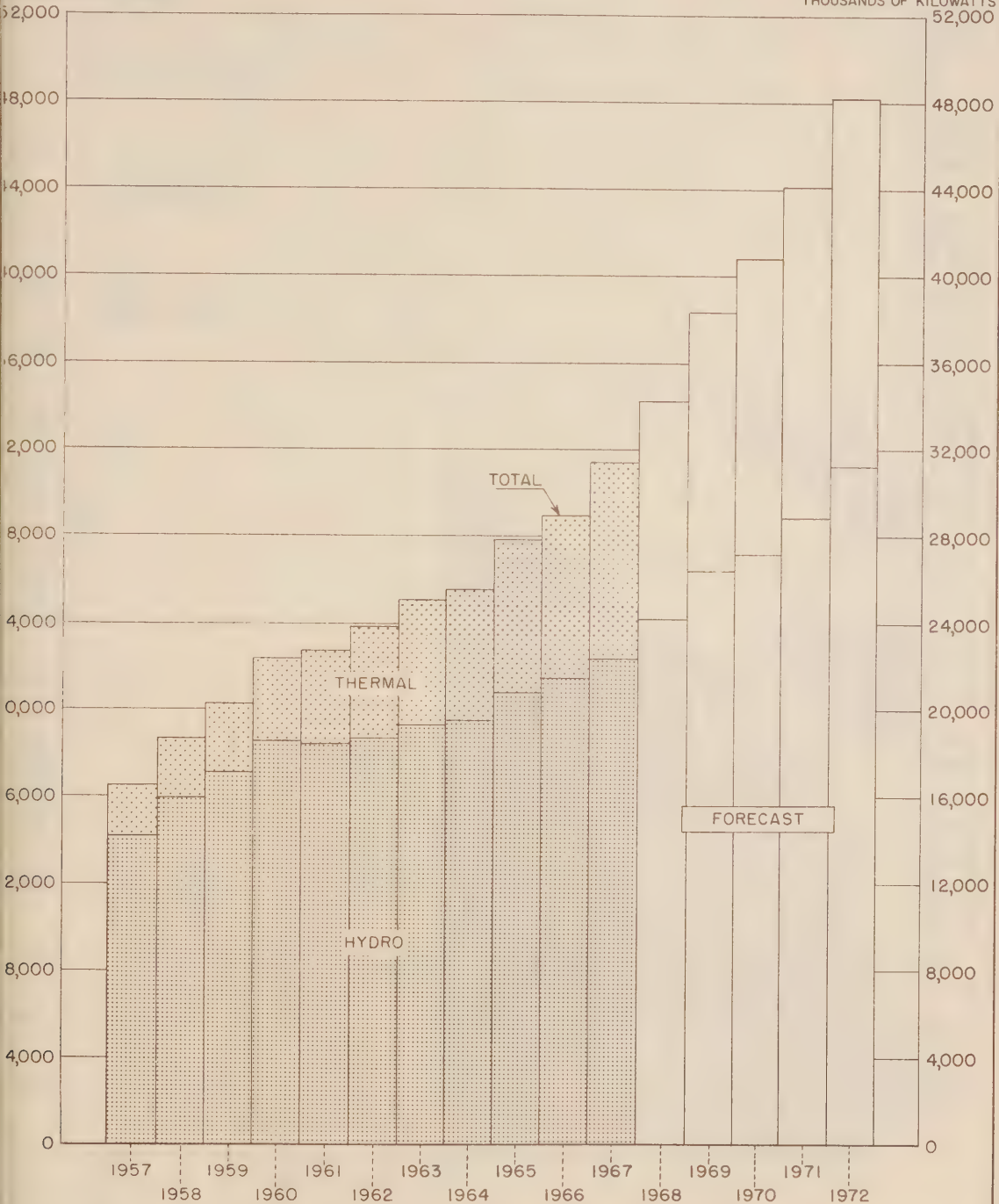
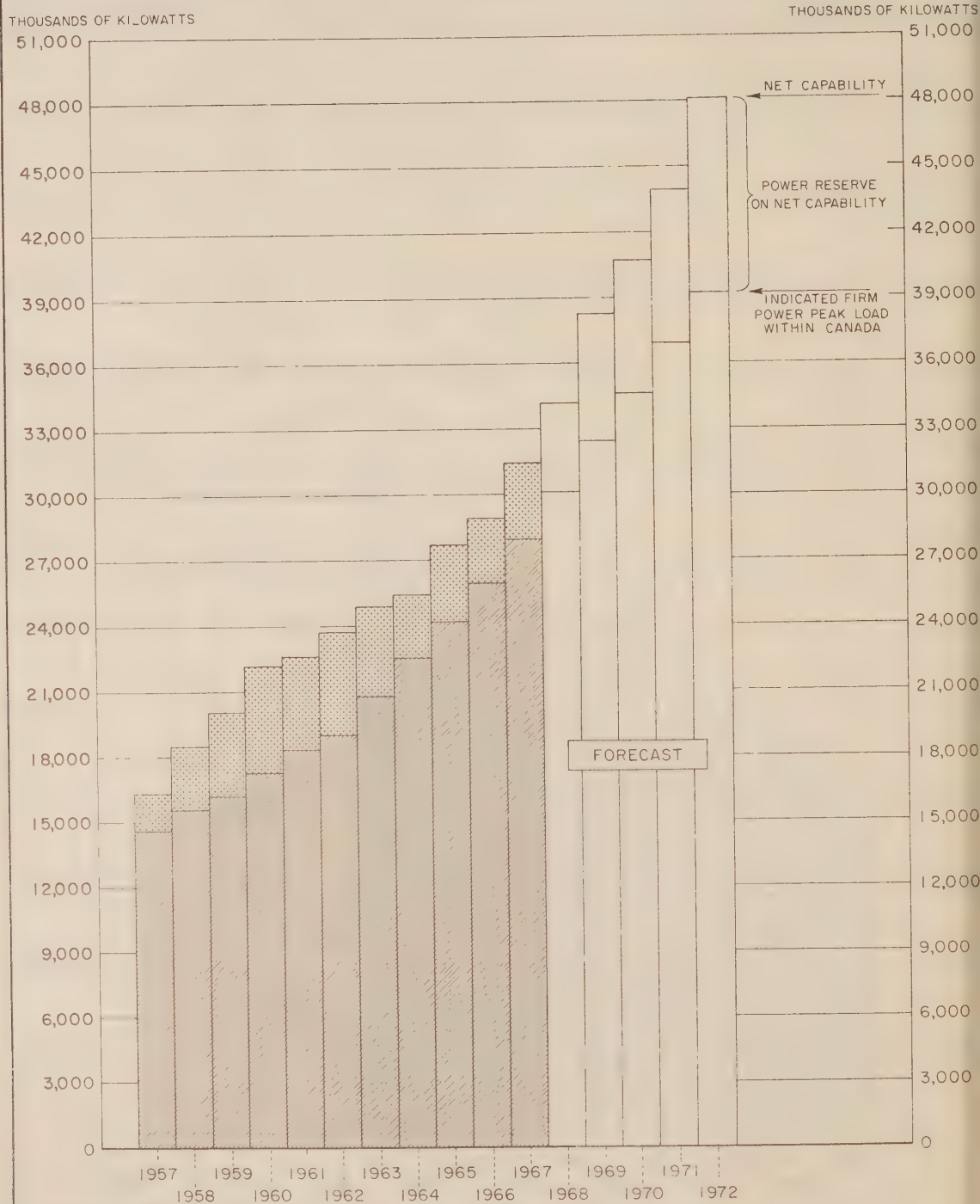


CHART-B

NET CAPABILITY AND PEAK LOADS WITHIN CANADA 1957-1972



1957-1972

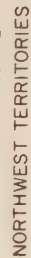
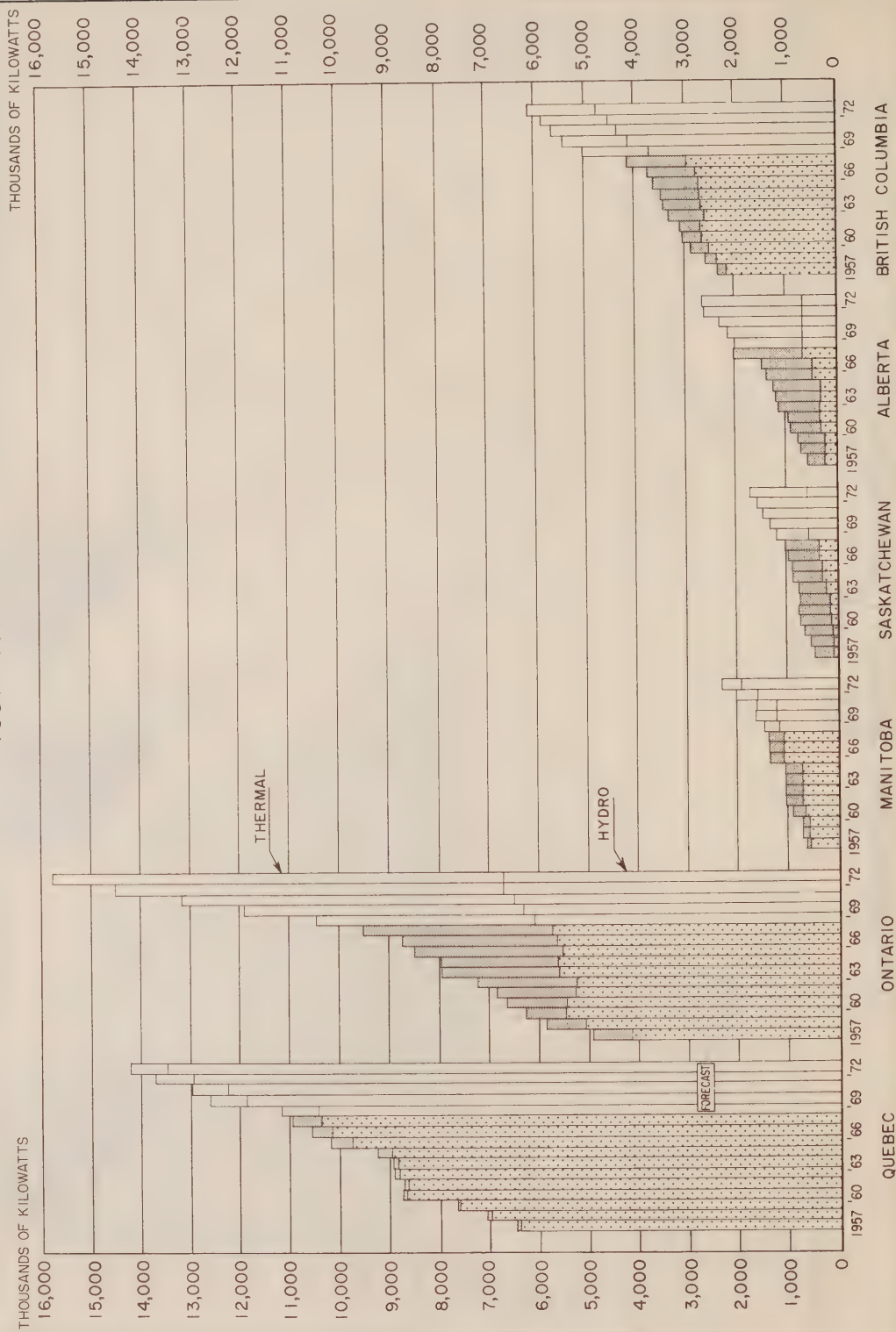


CHART — C

NET GENERATING CAPABILITY WITHIN PROVINCES 1957—1972



NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES

1957-1972

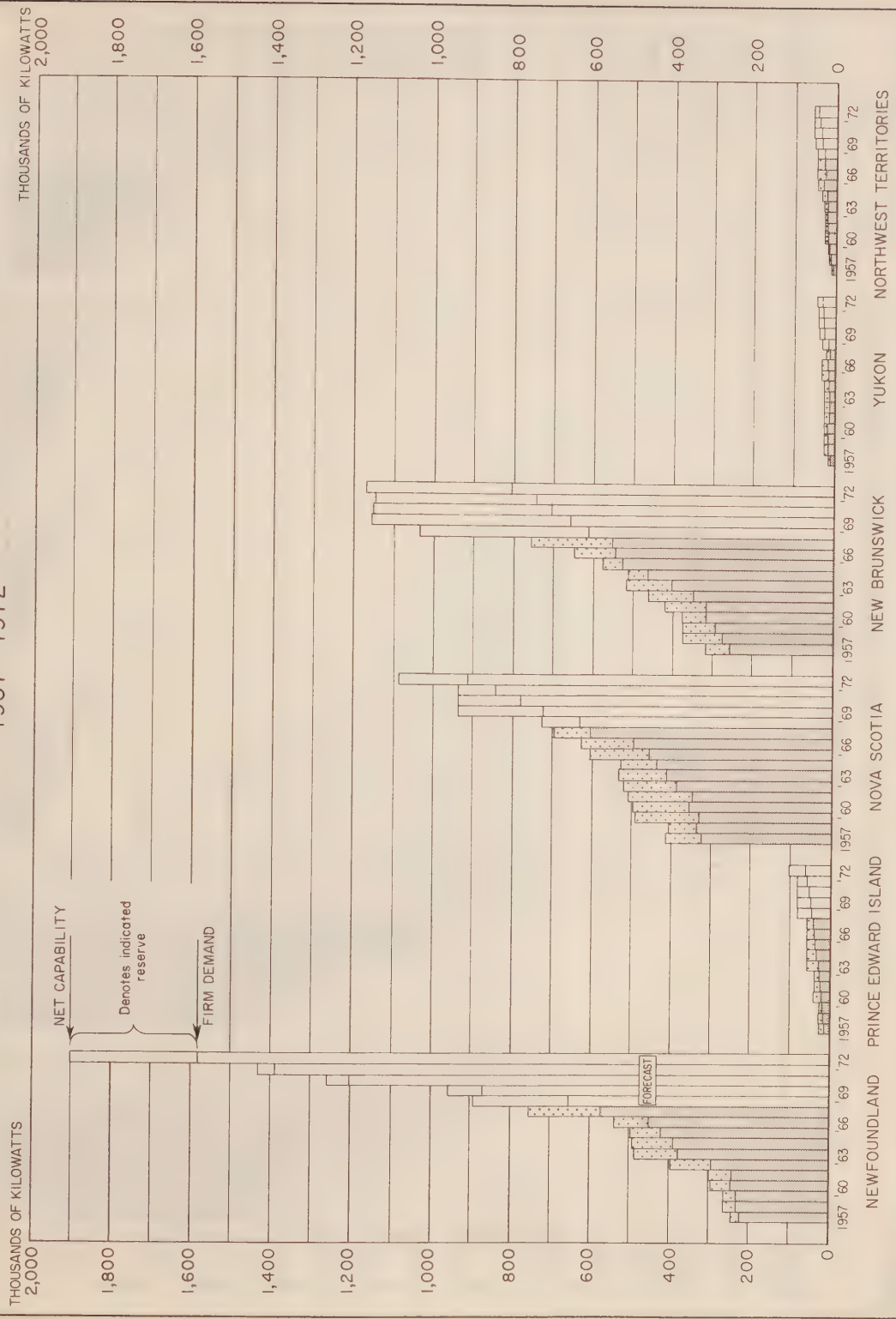


CHART - D

NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES 1957-1972

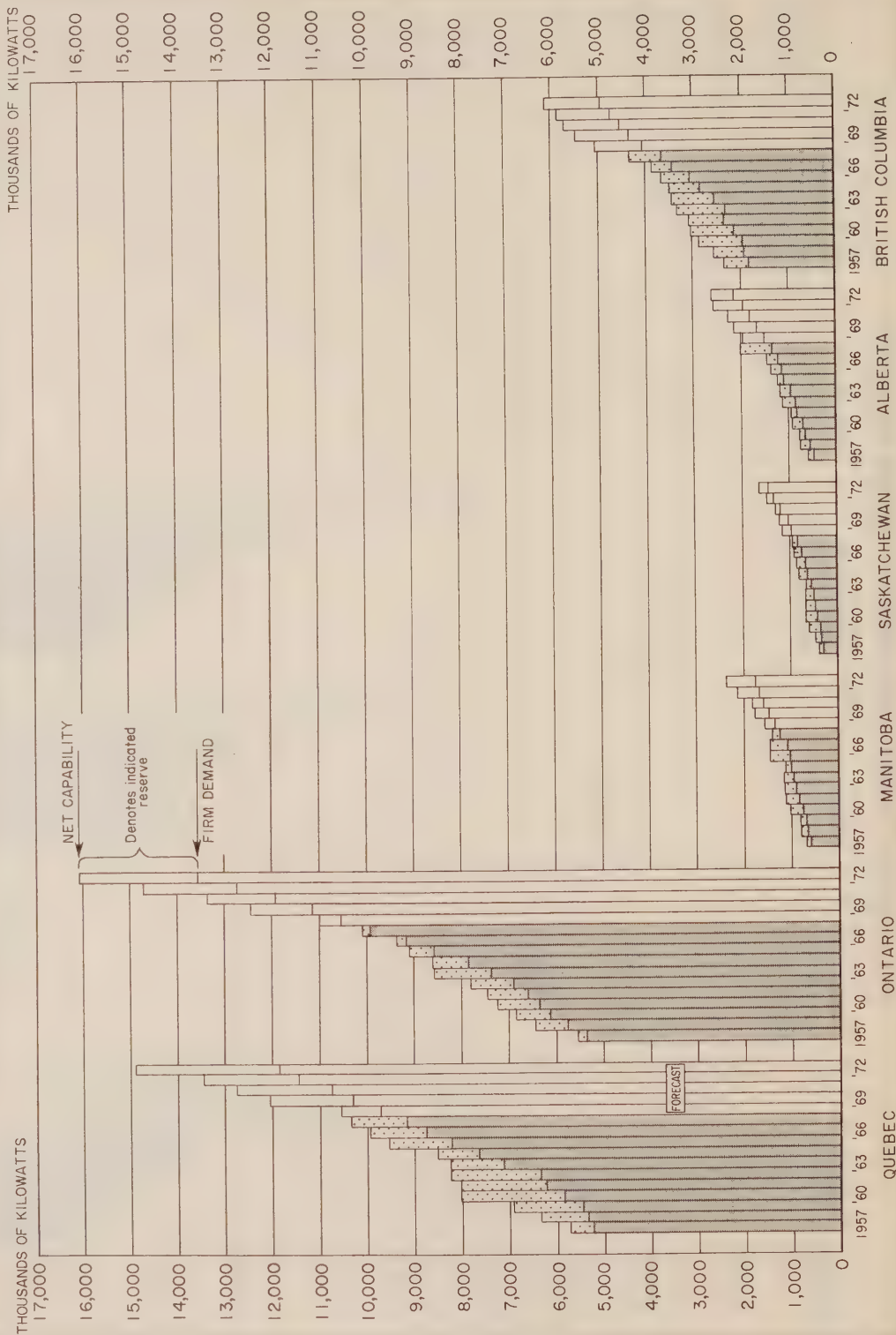


CHART - E

FIRM ENERGY REQUIREMENT WITHIN CANADA 1957-1972

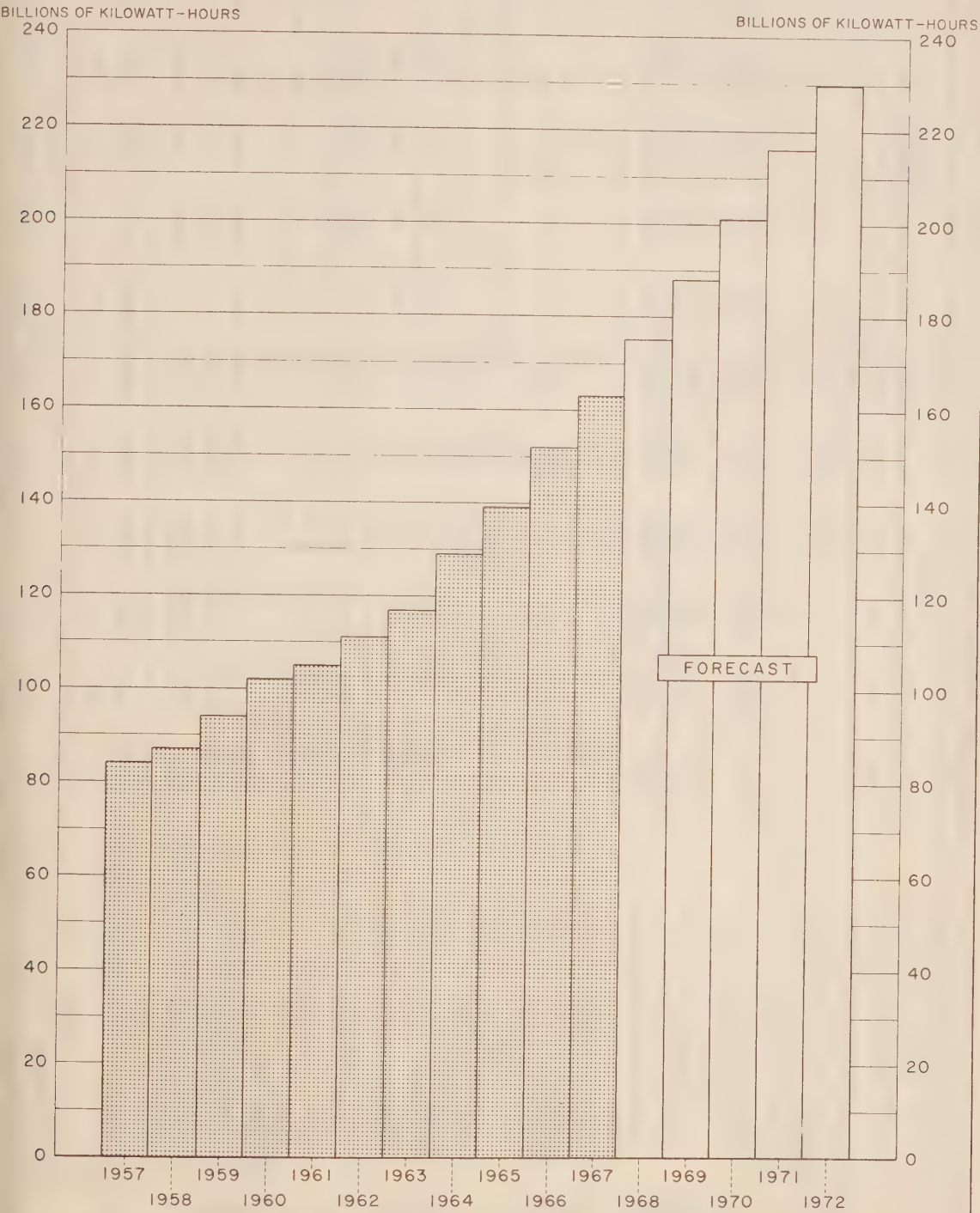


TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

	Actual							Forecast			
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
Capabillity and peak load											
thousands of kilowatts											
Capability:											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	14,143	19,241	19,493	20,779	21,459	22,393	24,212	26,412	27,195	28,818	31,250
2. Steam - Conventional)	(5,194	5,422	6,334	6,634	7,798	8,714	10,605	12,295	13,127	13,974
3. Nuclear)	(-	-	-	-	167	180	200	200	950	1,700
4. Internal combustion)	(236	255	243	257	264	276	283	283	284	288
5. Gas turbine)	(382	384	460	583	748	868	868	874	919	938
6. Total net generating capability	16,469	25,053	25,554	27,836	28,933	31,370	34,250	38,368	40,847	44,098	48,150
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces
8. United States	-	2	2	-	100	180	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	2	2	-	100	180	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces
11. United States	150	122	127	89	87	95	106	113	118	108	87
12. Total deliveries	150	122	127	89	87	95	106	113	118	108	87
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	16,319	24,933	25,429	27,747	28,946	31,455	34,144	38,255	40,729	43,990	48,063
Peak loads:											
14. Firm power peak load within province	14,664	20,755	22,503	24,199	25,973	27,948	30,092	32,398	34,595	36,917	39,237
15. Indicated shortages	2	28	13	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	14,666	20,783	22,516	24,199	25,973	27,948	30,092	32,398	34,595	36,917	39,237
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	14,816	20,905	22,643	24,288	26,060	28,043	30,198	32,511	34,713	37,025	39,324
Indicated reserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16)	1,653	4,150	2,913	3,548	2,973	3,507	4,052	5,857	6,134	7,073	8,826

Energy	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	82,973	103,539	113,212	116,692	129,444	132,253
20. Steam - Conventional)	(17,111	(20,051	(25,485	(26,521	(31,082	(31,082
21. Nuclear)	(87	(141	(120	(161	(143	(143
22. Internal combustion)	(593	(574	(504	(632	(671	(671
23. Gas turbine)	(312	(282	(313	(376	(615	(615
24. Total net generation	90,261	121,642	134,260	143,114	157,134	164,764
Receipts of energy from:											
25. Other provinces
26. United States:											
(a) Firm	12	6	4	133	1,363	2	2	2	2	2
(b) Secondary	2,867	2,971	3,573	2,922	2,779
27. Total receipts of energy	831	2,879	2,977	3,577	3,055	4,142
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces
29. United States	1,172	867	835	633	613	634	785	835	883	725	718
(b) Secondary:											
30. Other provinces
31. United States	3,613	2,754	3,392	2,937	3,697	3,234
32. Total deliveries of energy	4,785	3,621	4,227	3,570	4,310	3,868
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	86,307	120,900	133,010	143,121	155,879	165,038
34. Secondary energy delivered within province	2,540	3,655	3,671	4,072	4,226	2,409
35. Firm energy available within province (33 - 34)	83,767	117,245	129,339	139,049	151,653	162,629	175,078	188,156	201,141	215,756	229,691
36. Indicated shortage	554	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	84,321	117,245	129,339	139,049	151,653	162,629	175,078	188,156	201,141	215,756	229,691
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	85,493	118,112	130,174	139,682	152,266	163,263	175,863	188,991	202,024	216,481	230,409

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

	Actual							Forecast			
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
Capability and peak load	thousands of kilowatts										
Capability:											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	220	444	442	446	454	690	812	887	887	962	2,342
2. Stream - Conventional)		(45	45	45	52	47	47	37	337	437	437
3. Nuclear)	29	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)		(7	11	11	13	13	13	13	13	13	13
5. Gas turbine)		(-	-	25	25	15	29	29	29	29	29
6. Total net generating capability	249	496	498	502	544	765	901	966	1,266	1,441	2,821
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	6	10	8	7	10	12	11	11	11	11	921
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	6	10	8	7	10	12	11	11	11	11	921
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	243	486	490	495	534	753	890	955	1,255	1,430	1,900
Peak loads:											
14. Firm power peak load within province	222	349	376	422	450	571	653	868	1,201	1,386	1,580
15. Indicated shortages	-	28	13	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	222	377	389	422	450	571	653	868	1,201	1,386	1,580
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	228	387	397	429	460	583	664	879	1,212	1,397	2,501
Indicated reserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16)	21	109	101	73	84	182	237	87	54	44	320

Energy	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	1,305	1,930	2,278	2,485	2,555	2,888
20. Steam - Conventional)		(96	98	217	286	153
21. Nuclear)	50	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)		(8	12	24	24	28
23. Gas turbine)		(-	-	-	6	74
24. Total net generation	1,355	2,034	2,388	2,726	2,871	3,143
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	46	36	54	56	57	58	58	60	60	60	5,810
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	37	30	28	24	26
31. United States	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	46	73	84	84	81	84
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	1,309	1,961	2,304	2,642	2,790	3,059
34. Secondary energy delivered within province	119	83	11	2	-	50
35. Firm energy available within province (33 - 34)	1,190	1,878	2,293	2,640	2,790	3,009	3,626	4,978	6,879	8,395	9,794
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	1,190	1,878	2,293	2,640	2,790	3,009	3,626	4,978	6,879	8,395	9,794
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	1,236	1,914	2,347	2,696	2,847	3,067	3,684	5,038	6,939	8,455	15,604

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements												
Prince Edward Island												
Capability and peak load		Actual					Forecast					
		1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
thousands of kilowatts												
Capability:												
Net generating capability:												
1.	Hydro-electric	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Steam - Conventional)	(51	51	51	51	51	51	71	71	71	71	91
3.	Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion)	(7	7	7	7	7	7	10	10	10	10	10
5.	Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Total net generating capability	25	58	58	58	58	58	78	81	81	81	101
Receipts of firm power from:												
7.	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:												
10.	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Total net capability (6 + 9 - 12)	25	58	58	58	58	58	78	81	81	81	101
Peak loads:												
14.	Firm power peak load within province	14	27	31	35	37	40	44	47	51	56	60
15.	Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	14	27	31	35	37	40	44	47	51	56	60
17.	Firm power peak load on province (12 + 16)	14	27	31	35	37	40	44	47	51	56	60
Indicated reserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16)	11	31	27	23	21	18	34	34	30	25	41

Energy	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	-	-	-	-	-	-
20. Steam - Conventional)		(102	119	131	150	175
21. Nuclear)	57	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)		(9	5	5	5	7
23. Gas turbine)		(-	-	-	-	-
24. Total net generation	57	111	124	136	155	182
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available											
(24 + 27 - 32)	57	111	124	136	155	182
34. Secondary energy delivered within province	-	-	-	-	15	21
35. Firm energy available within province (33 - 34)	57	111	124	136	140	161	180	205	231	273	311
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province											
(35 + 36)	57	111	124	136	140	161	180	205	231	273	311
38. Firm energy requirement on province											
(28 + 29 + 37)	57	111	124	136	140	161	180	205	231	273	311

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
thousands of kilowatts											
<u>Capability:</u>											
Capability and peak load											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	126	143	141	141	141	151	162	162	162	162	162
2. Steam - Conventional)	(387	383	383	482	482	540	540	771	771	771	921
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5. Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability	415	532	527	626	626	694	705	936	936	936	1,086
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	20	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	20	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	2	1	1	25	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	2	1	1	25	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	413	531	526	601	626	694	725	936	936	936	1,086
Peak loads:											
14. Firm power peak load within province	322	411	438	457	496	604	631	723	780	843	912
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	322	411	438	457	496	604	631	723	780	843	912
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	324	412	439	482	496	604	631	723	780	843	912
Indicated reserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16)	91	120	88	144	130	90	94	213	156	93	174

Energy	Actual						Forecast					
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	
millions of kilowatt-hours												
Net generation by:												
19. Hydro-electric	514	799	718	449	439	664	
20. Steam - Conventional)												
21. Nuclear)	(1,313	1,662	1,662	2,158	2,408	2,267	
22. Internal combustion)	(-	-	-	-	-	-	
23. Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	
24. Total net generation	1,480	2,112	2,380	2,607	2,847	2,931	
Receipts of energy from:												
25. Other provinces	-	-	-	59	96	50	140	-	-	-	
26. United States:												
(a) Firm	57	43	44	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy	57	43	44	59	96	
Deliveries of energy to:												
(a) Firm:												
28. Other provinces	9	8	7	34	125	-	-	-	-	-	-	
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary:												
30. Other provinces	-	60	113	144	123	170	
31. United States	-	-	-	-	-	-	
32. Total deliveries of energy	9	68	120	178	248	170	
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	1,471	2,101	2,303	2,473	2,658	2,857	
34. Secondary energy delivered within province	-	1	2	7	10	27	
35. Firm energy available within province (33 - 34)	1,471	2,100	2,301	2,466	2,648	2,830	3,138	3,541	4,015	4,334	4,632	
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	1,471	2,100	2,301	2,466	2,648	2,830	3,138	3,541	4,015	4,334	4,632	
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	1,480	2,108	2,308	2,500	2,773	2,830	3,138	3,541	4,015	4,334	4,632	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

TABLE 1. Capability, Firm Power, Peak Load, and Energy Requirements											
New Brunswick	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
Capability and peak load	thousands of kilowatts										
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	148	224	222	260	251	253	564	565	566	567	568
2. Steam - Conventional)	(304	305	310	421	421	533	533	636	636	636	636
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5. Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability	321	535	534	577	679	793	1,104	1,208	1,209	1,210	1,211
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	5	5	9	33	8	8	8	8	8	8	8
8. United States	-	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	5	7	11	33	8	8	8	8	8	8	8
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	-	-	2	-	-	-	20	-	-	-	-
11. United States	8	28	31	37	38	45	55	61	65	70	49
12. Total deliveries	8	28	33	37	38	45	75	61	65	70	49
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	318	514	512	573	649	756	1,037	1,155	1,152	1,148	1,170
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	258	401	461	528	544	551	612	657	704	742	804
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	258	401	461	528	544	551	612	657	704	742	804
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	266	429	494	565	582	596	687	718	769	812	853
<u>Indicated reserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16)	60	113	51	45	105	205	425	498	448	406	366

Energy	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	606	1,272	1,019	1,104	1,182	1,306
20. Steam - Conventional)		(1,019	1,525	1,844	2,023	2,316
21. Nuclear)	755	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)		(-	4	5	6	4
23. Gas turbine)		(-	-	-	-	-
24. Total net generation	1,361	2,296	2,548	2,953	3,211	3,626
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	89	145	211	307	216	30	31	31	32	32
26. United States:											
(a) Firm	12	3	1	10	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	2	3	17	1	7
27. Total receipts of energy	28	103	151	229	318	223
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	-	-	1	-	-	58	50	140	-	-	-
29. United States	29	178	163	179	203	216	358	399	439	393	385
(b) Secondary:											
30. Other provinces	-	57	43	45	59	38
31. United States	12	68	82	57	109	118
32. Total deliveries of energy	41	303	289	281	371	430
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	1,348	2,096	2,410	2,901	3,158	3,419
34. Secondary energy delivered within province	1	1	-	159	116	125
35. Firm energy available within province (33 - 34)	1,347	2,095	2,410	2,742	3,042	3,294	3,479	3,682	3,899	4,102	4,326
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	1,347	2,095	2,410	2,742	3,042	3,294	3,479	3,682	3,899	4,102	4,326
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	1,376	2,273	2,574	2,921	3,245	3,568	3,887	4,221	4,338	4,495	4,711

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Quebec

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

	Actual						Forecast					
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	
Capability and peak load	thousands of kilowatts											
Capability:												
Net generating capability:												
1. Hydro-electric	6,406	8,846	8,982	9,768	10,141	10,374	10,409	11,851	12,215	12,943	13,464	
2. Steam - Conventional)	(59	192	361	374	528	696	696	708	708	708	
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion)	(10	15	13	15	19	20	21	22	23	24	
5. Gas turbine)	(36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	
6. Total net generating capability	6,461	8,951	9,225	10,178	10,566	10,957	11,161	12,604	12,981	13,710	14,232	
Receipts of firm power from:												
7. Other provinces	7	12	18	7	10	12	11	11	11	11	921	
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. Total receipts	7	12	18	7	10	12	11	11	11	11	921	
Deliveries of firm power to:												
10. Other provinces	694	703	717	635	633	633	588	588	250	250	250	
11. United States	56	6	6	6	2	2	2	2	2	2	2	
12. Total deliveries	750	709	723	641	635	635	590	590	252	252	252	
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	5,718	8,254	8,520	9,544	9,941	10,334	10,582	12,025	12,740	13,469	14,901	
Peak loads:												
14. Firm power peak load within province	5,256	7,118	7,651	8,228	8,761	9,142	9,702	10,302	10,775	11,428	11,872	
15. Indicated shortages	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	5,258	7,118	7,651	8,228	8,761	9,142	9,702	10,302	10,775	11,428	11,872	
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	6,008	7,827	8,374	8,869	9,396	9,777	10,292	10,892	11,027	11,680	12,124	
Indicated reserve:												
18. Indicated reserve (13 - 16)	460	1,136	869	1,316	1,180	1,192	880	1,723	1,965	2,041	3,029	

Energy	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	37,802	49,454	56,268	55,952	61,900	62,348
20. Steam - Conventional)	(320	424	897	470	1,413
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(44	6	13	17	24
23. Gas turbine)	(1	1	1	-	-
24. Total net generation	37,987	49,819	56,699	56,863	62,387	63,785
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	143	128	189	169	218	58	60	60	60	5,810
26. United States:											
(a) Firm	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
(b) Secondary	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	65	143	129	190	170	219
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	4,075	4,218	4,979	4,317	3,855	3,853	3,975	3,820	3,546	1,734	1,738
29. United States	485	15	16	14	14	15	15	16	16	17	18
(b) Secondary:											
30. Other provinces	876	1,004	2,040	602	2,453	1,440
31. United States	64	18	40	33	12	10
32. Total deliveries of energy	5,500	5,255	7,075	4,966	6,334	5,318
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	32,552	44,707	49,753	52,087	56,223	58,686
34. Secondary energy delivered within province	1,716	2,613	2,672	2,860	2,858	1,836
35. Firm energy available within province (33 - 34)	30,836	42,094	47,081	49,227	53,365	56,850	60,312	64,171	67,171	71,729	75,008
36. Indicated shortage	540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	31,376	42,094	47,081	49,227	53,365	56,850	60,312	64,171	67,171	71,729	75,008
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	35,936	46,327	52,076	53,558	57,234	60,718	64,302	68,007	70,733	73,480	76,764

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Ontario

	Actual							Forecast			
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
Capability and peak load											
							thousands of kilowatts				
Capability:											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	4,145	5,601	5,603	5,548	5,687	5,772	6,093	6,335	6,508	6,743	6,743
2. Steam - Conventional)	((2,376	2,379	2,885	2,947	3,280	3,845	5,016	6,094	6,411	6,948
3. Nuclear)	787	(-	-	-	167	180	200	200	950	1,700
4. Internal combustion)	((12	8	7	7	8	8	8	9	9	11
5. Gas turbine)	((-	74	149	288	351	351	351	396	396
6. Total net generating capability	4,932	7,989	7,990	8,514	8,790	9,515	10,477	11,910	13,162	14,509	15,798
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	705	699	709	627	625	625	580	580	242	242	292
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	705	699	709	627	625	625	580	580	242	242	292
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	1	2	8	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	86	88	90	46	47	48	49	50	51	36	36
12. Total deliveries	87	90	98	46	47	48	49	50	51	36	36
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	5,550	8,598	8,601	9,095	9,368	10,092	11,008	12,440	13,353	14,715	16,054
Peak loads:											
14. Firm power peak load within province	5,369	7,410	7,897	8,596	9,157	9,930	10,544	11,191	11,912	12,712	13,556
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	5,369	7,410	7,897	8,596	9,157	9,930	10,544	11,191	11,912	12,712	13,556
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	5,456	7,500	7,995	8,642	9,204	9,978	10,593	11,241	11,963	12,748	13,592
Indicated reserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16)	181	1,188	704	499	211	162	464	1,249	1,441	2,003	2,498

Energy	Actual						Forecast					
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	
millions of kilowatt-hours												
Net generation by:												
19. Hydro-electric	27,894	29,099	30,150	32,924	36,971	37,644	
20. Steam - Conventional)	(8,291	9,313	11,661	11,262	14,152	
21. Nuclear)	(87	141	120	161	143	
22. Internal combustion)	(24	22	21	23	18	
23. Gas turbine)	(-	-	4	13	23	
24. Total net generation	29,983	37,501	39,626	44,730	48,430	51,980	
Receipts of energy from:												
25. Other provinces	5,205	7,026	4,893	6,263	5,481	3,945	3,789	3,515	1,702	1,937	
26. United States:												
(a) Firm	2,846	2,907	2,897	2,339	2,516	
(b) Secondary	2,846	2,907	2,897	2,339	2,516	
27. Total receipts of energy	5,375	8,051	9,933	7,790	8,602	7,997	
Deliveries of energy to:												
(a) Firm:												
28. Other provinces	4	8	28	20	-	-	-	-	-	-	-	
29. United States	658	672	654	438	393	400	409	416	424	310	310	
(b) Secondary:												
30. Other provinces	18	257	255	258	99	161	
31. United States	3,524	2,649	3,240	2,656	2,853	2,506	
32. Total deliveries of energy	4,204	3,586	4,177	3,372	3,345	3,067	
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	31,154	41,966	45,382	49,148	53,687	56,910	
34. Secondary energy delivered within province	194	437	568	639	592	112	
35. Firm energy available within province (33 - 34)	30,960	41,529	44,814	48,509	53,095	56,798	60,440	63,748	67,866	72,375	77,608	
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	30,960	41,529	44,814	48,509	53,095	56,798	60,440	63,748	67,866	72,375	77,608	
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	31,622	42,209	45,496	48,967	53,488	57,198	60,849	64,164	68,290	72,685	77,918	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capability and peak load											
	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
thousands of kilowatts											
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	561	735	735	1,061	1,061	1,061	1,171	1,205	1,205	1,609	1,912
2. Steam - Conventional)	(291	291	291	291	291	291	389	389	389	389
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(7	8	9	11	12	12	13	9	9	9
5. Gas turbine)	(-	-	-	-	9	24	24	24	24	24
6. Total net generating capability	639	1,033	1,034	1,361	1,363	1,373	1,498	1,631	1,627	2,031	2,334
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	69	134	94	83	84	87	87	137	187	87	87
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	69	134	94	83	84	87	87	137	187	87	87
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	14	-	-	1	1	41	1	1	1	1	51
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	14	-	-	1	1	41	1	1	1	1	51
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	694	1,167	1,128	1,443	1,446	1,419	1,584	1,767	1,813	2,117	2,370
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	608	955	1,004	1,022	1,083	1,246	1,354	1,476	1,569	1,663	1,763
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	608	955	1,004	1,022	1,083	1,246	1,354	1,476	1,569	1,663	1,763
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	622	955	1,004	1,023	1,084	1,287	1,355	1,477	1,570	1,664	1,814
<u>Indicated reserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16)	86	212	124	421	363	173	230	291	244	454	607

Energy	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	3,333	4,736	4,799	5,256	6,037	6,476
20. Steam - Conventional)		(61	148	199	75	26
21. Nuclear)	5	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)		(13	14	15	22	27
23. Gas turbine)		(-	-	-	-	-
24. Total net generation	3,338	4,810	4,961	5,470	6,134	6,529
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	885	900	777	627	642	610	617	617	617	617
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	571	885	900	777	627	642
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	136	-	-	5	17	48	11	11	11	11	242
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	18	65	49	111	303	407
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	154	65	49	116	320	455
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	3,755	5,630	5,812	6,131	6,441	6,716
34. Secondary energy delivered within province	408	185	153	143	226	153
35. Firm energy available within province (33 - 34)	3,347	5,445	5,659	5,988	6,215	6,563	7,195	7,931	8,530	9,037	9,482
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	3,347	5,445	5,659	5,988	6,215	6,563	7,195	7,931	8,530	9,037	9,482
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	3,483	5,445	5,659	5,993	6,232	6,611	7,206	7,942	8,541	9,048	9,724

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capacity and peak load											
Actual							Forecast				
1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	
thousands of kilowatts											
<u>Capacity:</u>											
Net generating capacity:											
1.	87	208	309	309	392	392	557	560	560	560	560
2.	(492	529	535	531	531	531	531	671	811	911	1,051
3.	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	(36	35	35	33	33	33	33	33	33	33	33
5.	(39	39	41	40	55	85	85	85	85	85	85
6.	463	775	912	920	996	1,011	1,206	1,349	1,489	1,589	1,729
Receipts of firm power from:											
7.	-	-	-	1	1	41	1	1	1	1	1
8.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	-	-	-	1	1	41	1	1	1	1	1
Deliveries of firm power to:											
10.	69	134	94	83	84	87	87	137	187	87	87
11.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	69	134	94	83	84	87	87	137	187	87	87
13.	394	641	818	838	913	965	1,120	1,213	1,303	1,503	1,643
<u>Peak loads:</u>											
14.	299	531	619	685	761	833	970	1,083	1,201	1,335	1,470
15.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	299	531	619	685	761	833	970	1,083	1,201	1,335	1,470
17.	368	665	713	768	845	920	1,057	1,220	1,388	1,422	1,557
<u>Indicated reserve:</u>											
18.	95	110	199	153	152	132	150	130	102	168	173

Energy	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	546	985	1,369	1,698	1,686	1,736
20. Steam - Conventional)											
21. Nuclear)	(1,833	(1,782	1,855	2,048	2,374	2,374
22. Internal combustion)	1,147	(106	106	91	106	126
23. Gas turbine)	(49	64	69	80	104	104
24. Total net generation	1,693	2,973	3,321	3,713	3,920	4,340
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	62	17	109	306	221	11	11	11	11	11
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	3	62	17	109	306	221
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	503	687	651	599	614	600	610	617	617	617	617
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	67	4	9	4	2	15
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	570	691	660	603	616	615
33. Total energy available											
(24 + 27 - 32)	1,126	2,344	2,678	3,219	3,610	3,946
34. Secondary energy delivered within province	-	17	20	14	14	9
35. Firm energy available within province (33 - 34)	1,126	2,327	2,658	3,205	3,596	3,937	4,489	5,315	5,927	6,675	7,373
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province											
(35 + 36)	1,126	2,327	2,658	3,205	3,596	3,937	4,489	5,315	5,927	6,675	7,373
38. Firm energy requirement on province											
(28 + 29 + 37)	1,629	3,014	3,309	3,804	4,210	4,537	5,099	5,932	6,544	7,292	7,990

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
Capability and peak load											
thousands of kilowatts											
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	238	326	376	490	490	680	680	680	680	680	680
2. Steam - Conventional)	(713	748	750	820	820	1,156	1,153	1,298	1,458	1,773	1,773
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(31	31	24	26	24	24	23	19	19	19	19
5. Gas turbine)	(130	130	131	155	155	155	153	153	153	153	172
6. Total net generating capability	588	1,200	1,235	1,395	1,491	2,015	2,009	2,150	2,310	2,625	2,644
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	-	10	12	19	19	15	17	22	25	28	31
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	-	10	12	19	19	15	17	22	25	28	31
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	592	1,190	1,223	1,376	1,472	2,000	1,992	2,128	2,285	2,597	2,613
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	476	984	1,106	1,121	1,219	1,340	1,509	1,675	1,817	1,962	2,190
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	476	984	1,106	1,121	1,219	1,340	1,509	1,675	1,817	1,962	2,190
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	476	994	1,118	1,140	1,238	1,355	1,526	1,697	1,842	1,990	2,221
<u>Indicated reserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16)	116	206	117	255	253	660	483	453	468	635	423

Energy	Actual						Forecast					
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	
millions of kilowatt-hours												
Net generation by:												
19. Hydro-electric	807	881	896	1,411	1,425	1,497	
20. Steam - Conventional)		(3,294	3,770	3,794	4,310	4,723	
21. Nuclear)		(-	-	-	-	-	
22. Internal combustion)	1,533	(60	90	57	80	97	
23. Gas turbine)		(257	209	230	252	382	
24. Total net generation	2,340	4,492	4,965	5,492	6,067	6,699	
Receipts of energy from:												
25. Other provinces	27	22	11	19	29	1	2	2	2	2	
26. United States:												
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy	22	27	22	11	19	29	
Deliveries of energy to:												
(a) Firm:												
28. Other provinces	-	-	-	-	18	15	27	70	97	109	123	
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary:												
30. Other provinces	4	-	-	-	-	-	
31. United States	-	-	-	-	-	-	
32. Total deliveries of energy	4	-	-	-	18	15	
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	2,358	4,519	4,987	5,503	6,068	6,713	
34. Secondary energy delivered within province	-	-	-	4	-	-	
35. Firm energy available within province (33 - 34)	2,358	4,519	4,987	5,499	6,068	6,713	7,624	8,476	9,302	10,247	11,241	
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	2,358	4,519	4,987	5,499	6,068	6,713	7,624	8,476	9,302	10,247	11,241	
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	2,358	4,519	4,987	5,499	6,086	6,728	7,651	8,546	9,399	10,356	11,364	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capability and peak load											
	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
thousands of kilowatts											
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1.	2,187	2,670	2,689	2,692	2,779	2,968	3,712	4,106	4,351	4,531	4,758
2.	(475	498	643	664	840	1,006	1,019	1,019	1,019	1,019
3.	(((((((((((
4.	(106	117	115	121	124	126	127	128	128	128
5.	(177	177	177	177	189	189	189	189	189	189
6.	2,350	3,428	3,481	3,627	3,741	4,121	5,033	5,441	5,687	5,867	6,094
Receipts of firm power from:											
7.	-	10	12	19	19	15	17	22	25	28	31
8.	-	-	-	-	100	180	-	-	-	-	-
9.	-	10	12	19	119	195	17	22	25	28	31
Deliveries of firm power to:											
10.	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	2,346	3,438	3,493	3,646	3,860	4,316	5,050	5,463	5,712	5,895	6,125
<u>Peak loads:</u>											
14.	1,821	2,537	2,886	3,058	3,421	3,647	4,027	4,315	4,520	4,721	4,956
15.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	1,821	2,537	2,886	3,058	3,421	3,647	4,027	4,315	4,520	4,721	4,956
17.	1,825	2,537	2,886	3,058	3,421	3,647	4,027	4,315	4,520	4,721	4,956
<u>Indicated reserve:</u>											
18.	525	901	607	588	439	669	1,023	1,148	1,192	1,174	1,169

Energy	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	10,054	14,194	15,516	15,196	16,978	17,420
20. Steam - Conventional)	(780	1,207	2,727	3,486	3,480
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	487	(300	293	255	331	315
23. Gas turbine)	(5	4	5	20	30
24. Total net generation	10,541	15,279	17,020	18,183	20,815	21,245
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	-	-	-	18	15	27	70	97	109	123
26. United States:											
(a) Firm	-	2	2	122	1,362	1	1	1	1	1
(b) Secondary	19	61	659	582	256
27. Total receipts of energy	545	19	63	661	722	1,633
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	9	4	1	11	19	29	1	2	2	2	2
29. United States	-	2	2	2	3	3	3	4	4	5	5
(b) Secondary:											
30. Other provinces	13	23	21	-	-	-
31. United States	13	19	30	191	723	600
32. Total deliveries of energy	35	48	54	204	745	632
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	11,051	15,250	17,029	18,640	20,792	22,246
34. Secondary energy delivered within province	90	268	180	196	337	18
35. Firm energy available within province (33 - 34)	10,961	14,982	16,849	18,444	20,455	22,228	24,333	25,798	26,950	28,201	29,512
36. Indicated shortage	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	10,975	14,982	16,849	18,444	20,455	22,228	24,333	25,798	26,950	28,201	29,512
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	10,984	14,988	16,852	18,457	20,477	22,260	24,337	25,804	26,956	28,208	29,519

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements											
Yukon	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
thousands of kilowatts											
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	15	27	27	29	28	17	17	26	26	26	26
2. Steam - Conventional)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(-	-	3	4	4	14	14	15	15	16
5. Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability	15	27	27	32	32	21	31	40	41	41	42
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	15	27	27	32	32	21	31	40	41	41	42
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	12	14	15	16	17	14	16	26	27	28	30
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	12	14	15	16	17	14	16	26	27	28	30
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	12	14	15	16	17	14	16	26	27	28	30
<u>Indicated reserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16)	3	13	12	16	15	7	15	14	14	13	12

Energy	Actual							Forecast			
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
	millions of kilowatt-hours										
Net generation by:											
19. Hydro-electric	45	87	94	103	103	102
20. Steam - Conventional)		(-	-	-	-	-
21. Nuclear)		(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)		(-	-	6	7	7
23. Gas turbine)		(-	-	-	-	-
24. Total net generation	45	87	94	109	110	109
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	45	87	94	109	110	109
34. Secondary energy delivered within province	-	23	29	27	27	26
35. Firm energy available within province (33 - 34)	45	64	65	82	83	83	92	115	161	165	168
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	45	64	65	82	83	83	92	115	161	165	168
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	45	64	65	82	83	83	92	115	161	165	168

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Northwest Territories	Actual							Forecast			
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
Capability and peak load	thousands of kilowatts										
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	10	17	17	35	35	35	35	35	35	35	35
2. Steam - Conventional)	(1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	1	(11	13	9	10	10	10	15	15	15	15
5. Gas turbine)	(-	2	2	1	1	1	1	1	7	7	7
6. Total net generating capability	11	29	33	46	47	47	47	52	58	58	58
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	11	29	33	46	47	47	47	52	58	58	58
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	7	18	19	31	27	30	30	35	38	41	44
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	7	18	19	31	27	30	30	35	38	41	44
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	7	18	19	31	27	30	30	35	38	41	44
<u>Indicated reserve:</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16)	4	11	14	15	20	17	17	17	20	17	14

Energy	Actual						Forecast				
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	67	102	105	114	168	172
20. Steam - Conventional)		(2	3	2	3	3
21. Nuclear)	14	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)		(24	22	12	11	18
23. Gas turbine)		(-	4	4	5	2
24. Total net generation	81	128	134	132	187	195
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	81	128	134	132	187	195
34. Secondary energy delivered within province	12	27	36	21	31	32
35. Firm energy available within province (33 - 34)	69	101	98	111	156	163	170	196	210	223	236
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	69	101	98	111	156	163	170	196	210	223	236
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	69	101	98	111	156	163	170	196	210	223	236

TABLE 2. Total Net Generating Capability within Provinces (1)

Province	1957	1963	1964	1965	1966	1967	Forecast				Percentage change (compounded)		
							1968	1969	1970	1971	1972	1957 1967	1963 1972
							thousands of kilowatts						
Newfoundland (including Labrador)	249	496	498	502	544	765	901	966	1,266	1,441	2,821	11.88	11.44 29.82
Prince Edward Island	25	58	58	58	58	58	78	81	81	81	101	8.78	~ 11.73
Nova Scotia	415	532	527	626	626	694	705	936	936	936	1,086	5.28	6.87 9.37
New Brunswick	321	535	534	577	679	793	1,104	1,208	1,209	1,210	1,211	9.47	10.34 8.84
Quebec	6,461	8,951	9,225	10,178	10,566	10,957	11,161	12,604	12,981	13,710	14,232	5.42	5.19 5.37
Ontario	4,932	7,989	7,990	8,514	8,790	9,515	10,477	11,910	13,162	14,509	15,798	6.79	4.47 10.67
Manitoba	639	1,033	1,034	1,361	1,363	1,373	1,498	1,631	1,627	2,031	2,334	7.95	7.37 11.19
Saskatchewan	463	775	912	920	996	1,011	1,206	1,349	1,489	1,589	1,729	8.12	6.87 11.33
Alberta	588	1,200	1,235	1,395	1,491	2,015	2,009	2,150	2,310	2,625	2,644	13.10	13.84 5.58
British Columbia	2,350	3,428	3,481	3,627	3,741	4,121	5,033	5,441	5,687	5,867	6,094	5.78	4.71 8.14
Yukon	15	27	27	32	32	21	31	40	41	41	42	3.42	- 6.49 14.87
Northwest Territories	11	29	33	46	47	47	47	52	58	58	58	15.63	12.83 4.29
Canada	16,469	25,053	25,554	27,836	28,933	31,370	34,250	38,368	40,847	44,098	48,150	6.66	5.80 8.95

TABLE 3. FIRM POWER PEAK LOAD WITHIN PROVINCES (1)

Province	1957	1963	1964	1965	1966	1967	Forecast					Percentage change (compounded)		
							1968	1969	1970	1971	1972	1957 1967	1963 1967	1967 1972
thousands of kilowatts														
Newfoundland (including Labrador)	222	349	376	422	450	571	653	868	1,201	1,386	1,580	9.90	13.10	22.57
Prince Edward Island	14	27	31	35	37	40	44	47	51	56	60	11.07	10.33	8.45
Nova Scotia	322	411	438	457	496	604	631	723	780	843	912	6.49	10.10	8.59
New Brunswick	258	401	461	528	544	551	612	657	704	742	804	7.88	8.27	7.85
Quebec	5,256	7,118	7,651	8,228	8,761	9,142	9,702	10,302	10,775	11,428	11,872	5.69	6.46	5.36
Ontario	5,369	7,410	7,897	8,596	9,157	9,930	10,544	11,191	11,912	12,712	13,556	6.34	7.59	6.42
Manitoba	608	955	1,004	1,022	1,083	1,246	1,354	1,476	1,569	1,663	1,763	7.44	6.88	7.19
Saskatchewan	299	531	619	685	761	833	970	1,083	1,201	1,335	1,470	10.79	11.92	12.03
Alberta	476	984	1,106	1,121	1,219	1,340	1,509	1,675	1,817	1,962	2,190	10.95	8.03	10.32
British Columbia	1,821	2,537	2,886	3,058	3,421	3,647	4,027	4,315	4,520	4,721	4,956	7.19	9.50	6.33
Yukon	12	14	15	16	17	14	16	26	27	28	30	1.55	-	16.47
Northwest Territories	7	18	19	31	27	30	30	35	38	41	44	15.66	13.62	7.96
Canada	14,664	20,755	22,503	24,199	25,973	27,948	30,092	32,398	34,595	36,917	39,237	6.66	7.72	7.02

(1) Table 1, item 14.

(1) Table 1, item 14.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

Province	1957	1963	1964	1965	1966	1967	Forecast					Percentage change (compounded)		
							1968	1969	1970	1971	1972	1957 1967	1963 1967	1967 1972
millions of kilowatt-hours														
Newfoundland (including Labrador)	1,190	1,878	2,293	2,640	2,790	3,009	3,626	4,978	6,879	8,395	9,794	9.72	12.51	26.65
Prince Edward Island	57	111	124	136	140	161	180	205	231	273	311	10.94	9.74	14.07
Nova Scotia	1,471	2,100	2,301	2,466	2,648	2,830	3,138	3,541	4,015	4,334	4,632	6.76	7.74	10.36
New Brunswick	1,347	2,095	2,410	2,742	3,042	3,294	3,479	3,682	3,899	4,102	4,326	9.35	11.98	5.60
Quebec	31,376	42,094	47,081	49,227	53,365	56,850	60,312	64,171	67,171	71,729	75,008	6.12	7.80	5.70
Ontario	30,960	41,529	44,814	48,509	53,095	56,798	60,440	63,748	67,866	72,375	77,608	6.26	8.14	6.44
Manitoba	3,347	5,445	5,659	5,988	6,215	6,563	7,195	7,931	8,530	9,037	9,482	6.97	4.78	7.64
Saskatchewan	1,126	2,327	2,658	3,205	3,596	3,937	4,489	5,315	5,927	6,675	7,373	13.33	14.05	13.37
Alberta	2,358	4,519	4,987	5,499	6,068	6,713	7,624	8,476	9,302	10,247	11,241	11.03	10.40	10.86
British Columbia	10,975	14,982	16,849	18,444	20,455	22,228	24,333	25,798	26,950	28,201	29,512	7.31	10.36	5.83
Yukon	45	64	65	82	83	83	92	115	161	165	168	6.31	6.71	15.15
Northwest Territories	69	101	98	111	156	163	170	196	210	223	236	8.98	12.71	7.68
Canada	84,321	117,245	129,339	139,049	151,653	162,629	175,078	188,156	201,141	215,756	229,691	6.79	8.52	7.15

(1) Table 1, item 37.

Province	1957	1963	1964	1965	1966	1967	Forecast				Percentage change (compounded)			
							1968	1969	1970	1971	1972	1957 1967	1963 1967	1967 1972
thousands of kilowatts														
<u>Newfoundland (including Labrador)</u>														
1. Gross capability	249	496	498	502	544	765	901	966	1,266	1,441	2,821	11.88	11.44	29.82
2. Firm power peak load on province ...	228	387	397	429	460	583	664	879	1,212	1,397	2,501	9.89	10.79	33.84
3. Indicated reserve (1 - 2)	21	109	101	73	84	182	237	87	54	44	320
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	9.2	28.2	25.4	17.0	18.3	31.2	35.7	9.9	4.5	3.1	12.8
<u>Prince Edward Island</u>														
1. Gross capability	25	58	58	58	58	58	78	81	81	81	101	8.78	-	11.73
2. Firm power peak load on province ...	14	27	31	35	37	40	44	47	51	56	60	11.01	10.33	8.45
3. Indicated reserve (1 - 2)	11	31	27	23	21	18	34	34	30	25	41
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	78.6	114.8	87.1	65.7	56.8	45.0	77.3	72.3	58.8	44.6	68.3
<u>Nova Scotia</u>														
1. Gross capability	415	532	527	626	626	694	725	936	936	936	1,086	5.28	6.87	9.37
2. Firm power peak load on province ...	324	412	439	482	496	604	631	723	780	843	912	6.43	10.04	8.59
3. Indicated reserve (1 - 2)	91	120	88	144	130	90	94	213	156	93	174
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	28.1	29.1	20.0	29.9	26.2	14.9	14.9	29.5	20.0	11.0	19.1
<u>New Brunswick</u>														
1. Gross capability	326	542	545	610	687	801	1,112	1,216	1,217	1,218	1,219	9.41	10.26	8.76
2. Firm power peak load on province ...	266	429	494	565	582	596	687	718	769	812	853	8.40	8.57	7.43
3. Indicated reserve (1 - 2)	60	113	51	45	105	205	425	498	448	406	366
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	22.6	26.3	10.3	8.0	18.0	34.9	61.9	69.4	58.3	50.0	42.9
(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18)														

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

Province	thousands of kilowatts						Forecast					Percentage change (compounded)		
	1957	1963	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1957 1967	1963 1967	1967 1972
<u>Quebec</u>														
1. Gross capability	6,468	8,963	9,243	10,185	10,576	10,969	11,172	12,615	12,992	13,721	15,153	5.42	5.16	6.68
2. Firm power peak load on province ...	6,008	7,827	8,374	8,869	9,396	9,777	10,292	10,892	11,027	11,680	12,124	4.99	5.72	4.40
3. Indicated reserve (1 - 2)	460	1,136	869	1,316	1,180	1,192	880	1,723	1,965	2,041	3,029
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	7.7	14.5	10.4	14.8	12.6	12.2	8.6	15.8	17.8	17.5	25.0
<u>Ontario</u>														
1. Gross capability	5,637	8,688	8,699	9,141	9,415	10,140	11,057	12,490	13,404	14,751	16,090	6.05	3.94	9.67
2. Firm power peak load on province ...	5,456	7,500	7,995	8,642	9,204	9,978	10,593	11,241	11,963	12,748	13,592	6.22	7.40	4.51
3. Indicated reserve (1 - 2)	181	1,188	704	499	211	162	464	1,249	1,441	2,003	2,498
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	3.3	15.8	8.8	5.8	2.3	1.6	4.4	11.1	12.0	15.7	18.4
<u>Manitoba</u>														
1. Gross capability	708	1,167	1,128	1,444	1,447	1,460	1,585	1,768	1,814	2,118	2,421	7.51	5.76	10.64
2. Firm power peak load on province ...	622	955	1,004	1,023	1,084	1,287	1,355	1,477	1,570	1,664	1,814	7.54	7.75	7.11
3. Indicated reserve (1 - 2)	86	212	124	421	363	173	230	291	244	454	607
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	13.8	22.2	12.4	41.2	33.5	13.4	17.0	19.7	15.5	27.3	33.5
<u>Saskatchewan</u>														
1. Gross capability	463	775	912	921	997	1,052	1,207	1,350	1,490	1,590	1,730	8.55	7.94	10.46
2. Firm power peak load on province ...	368	665	713	768	845	920	1,057	1,220	1,388	1,422	1,557	9.60	8.45	11.10
3. Indicated reserve (1 - 2)	95	110	199	153	152	132	150	130	102	168	173
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	25.8	16.5	27.9	19.9	18.0	14.3	14.2	10.7	7.3	11.8	11.1

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18)

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18).

Province	1957	1963	1964	1965	1966	1967	Forecast					Percentage change (compounded)	
							1968	1969	1970	1971	1972	1957 1967	1963 1967
thousands of kilowatts													
Alberta													
1. Gross capability	592	1,200	1,235	1,395	1,491	2,015	2,009	2,150	2,310	2,625	2,644	13.03	13.84
2. Firm power peak load on province ...	476	994	1,118	1,140	1,238	1,355	1,526	1,697	1,842	1,990	2,221	11.03	8.05
3. Indicated reserve (1 - 2)	116	206	117	255	253	660	483	453	468	635	423
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	24.4	20.7	10.5	22.4	20.4	48.7	31.7	26.7	25.4	31.9	19.0
British Columbia													
1. Gross capability	2,350	3,438	3,493	3,646	3,860	4,316	5,050	5,463	5,712	5,895	6,125	6.27	5.85
2. Firm power peak load on province ...	1,825	2,537	2,886	3,058	3,421	3,647	4,027	4,315	4,520	4,721	4,956	7.17	9.50
3. Indicated reserve (1 - 2)	525	901	607	588	439	669	1,023	1,148	1,192	1,174	1,169
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	28.8	35.5	21.0	19.2	12.8	18.3	25.4	26.6	26.4	24.9	23.6
Yukon													
1. Gross capability	15	27	27	32	32	21	31	40	41	41	42	3.42	6.49
2. Firm power peak load on province ...	12	14	15	16	17	14	16	26	27	28	30	1.55	16.47
3. Indicated reserve (1 - 2)	3	13	12	16	15	7	15	14	14	13	12
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	23.1	92.9	80.0	100.0	88.2	50.0	93.8	53.8	51.9	46.4	40.0
Northwest Territories													
1. Gross capability	11	29	33	46	47	47	47	52	58	58	58	15.63	12.83
2. Firm power peak load on province ...	7	18	19	31	27	30	30	35	38	41	44	15.66	13.62
3. Indicated reserve (1 - 2)	4	11	14	15	20	17	17	17	20	17	14
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	57.1	61.1	73.7	48.4	74.1	56.7	56.7	48.6	52.6	41.5	31.8
Canada													
1. Gross capability	16,469	25,055	25,556	27,836	29,033	31,550	34,250	38,368	40,847	44,098	48,150	6.72	5.47
2. Firm power peak load on Canada	14,816	20,905	22,643	24,288	26,060	28,043	30,198	32,511	34,713	37,025	39,324	6.59	7.63
3. Indicated reserve (1 - 2)	1,653	4,150	2,913	3,548	2,973	3,507	4,052	5,857	6,134	7,073	8,826
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	11.2	19.9	12.9	14.6	11.4	12.5	13.4	18.0	17.7	19.1	22.4

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18)

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18).

GLOSSARY OF TERMS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

CEA
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL
1967-1968

Chairman - A.C. Abbott, Montreal Engineering Co.,
P.O. Box 250 Place d'Armes, Montreal, Que.
Vice-Chairman - N.S. Crerar (N.F. MacFarlane, Alternate), Saguenay Power Co.,
P.O. Box 6090, Montreal, Que.

Policy Subcommittee

- Chairman 1.
2. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, 345 Victoria Ave.,
Room 202, Westmount 6, P.Q.
3. W.D. Fallis, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
4. J.M. Hambley, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto, Ont.
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Comm., Halifax, N.S.
6. J.C. Lessard, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. W., Montreal, Que.
7. K.W. McGrail, N.S. Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
8. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.
9. R.E. Tweeddale, N.B. Electric Power Comm., Fredericton, N.B.

Surveys Subcommittee

- Chairman 1. A.C. Abbott, Montreal Engineering Co., Box 250 Place d'Armes, Montreal, Que.
2. V.R. Berlinguette, Dominion Bureau of Statistics, Economic Statistics Branch,
Ottawa, Ont.
3. R.L. Borden, Dominion Bureau of Statistics, Energy & Minerals Section, Ottawa
4. H.O. Bulmer, B.C. Hydro & Power Authority 970 Burrard St., Vancouver 1, B.C.
5. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
6. L.J. Cole, Nfld. & Labrador Power Commission, Box 396, St. John's, Nfld.
7. J.P. Comeau, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. W., Montreal, Que.
8. J.R. Hanson, N.B. Electric Power Commission, Fredericton, N.B.
9. W.K. Murray, N.S. Light & Power Co., Halifax, N.S.
10. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
11. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto, Ont.
12. W.A. Reed Saskatchewan Power Corp., Regina, Sask.
13. K.G. Richardson, National Energy Board, Ottawa 4, Ont.

Co-ordinating Panel

- Chairman 1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co., Box 250, Place d'Armes, Montreal, Que.
2. R.L. Borden, Dominion Bureau of Statistics, Ottawa, Ont.
3. H.O. Bulmer, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver 1, B.C.
4. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
5. J.P. Comeau, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. W., Montreal, Que.
6. G. Cornish, Deputy Manager, City of Calgary, Electric System, 2808 Macleod Trail,
Calgary, Alta.
7. W.K. Murray, N.S. Light & Power Co., Halifax, N.S.
8. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto, Ont.

List of Respondents

Utilities

Industrials

Newfoundland

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.
Newfoundland & Labrador Power Commission
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.
Twin Falls Power Corp.

Bowater's Newfoundland Limited
Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.

Prince Edward Island

Maritime Electric Co. Ltd.
Town of Summerside Electric Light Department

Nova Scotia

Nova Scotia Light & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Power Commission
Seaboard Power Corp. Ltd.

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.
Imperial Oil Enterprises Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Pulp Co.
Scott Maritimes Pulp Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick

City of Campbellton
City of Edmundston Power Plant Department
Maine & N.B. Electric Power Commission
New Brunswick Electric Power Commission

Atlantic Sugar Refineries Ltd.
Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Companies Ltd.
Atholville Mill
Edmundston
Newcastle
Irving Pulp & Paper Ltd.
N.B. International Paper Co.

Quebec

Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
La Cité de Jonquière
MacLaren Quebec Power Co.
The Manicouagan Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Commission Hydroélectrique de Québec
Saguenay Power Co.
City of Sherbrooke
Smelter Power Corporation

Abitibi Ste. Anne Paper Co. Ltd.
Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anglo-Canadian Pulp & Paper, Limouli Plant
Canadian Celanese Ltd.
Canadian International Paper Co.
Gatineau Mills
Trois-Rivières
Consolidated-Bathurst Ltd., Port Alfred Plant
Dominion Ayers Limited
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Ltd., Donnacona
Domtar Pulp & Kraft Paper Co. Ltd., Windsor
E.B. Eddy Co., Hull Plant
Electric Reduction Co. of Canada Ltd.
Gaspé Copper Mines Ltd.
Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.
Iron Ore Company
James MacLaren Company Ltd.
Noranda Mines Ltd.
Ogilvie Flour Mills
The Price Co. Ltd.
Quebec North Shore Paper Co.
Thurso Pulp & Paper Co.

List of Respondents - Continued

Utilities

Industrials

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Bracebridge Water, Light and Power Commission
Campbellford Public Utilities Commission
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Huronian Company Limited
Ontario Hydro-Electric Commission
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro-Electric Commission
Pembroke Hydro-Electric Commission
Peterborough Hydraulic Power Co. Ltd.
Renfrew Hydro-Electric Commission
St. Lawrence Power Co.

Abitibi Power & Paper Co. Ltd.
Iroquois Falls
Smooth Rock Falls
Sturgeon Falls
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant
American Can of Canada Ltd.
Brown Forest Industries Ltd.
Canadian General Electric Co. Ltd.
Continental Can Company of Canada Ltd.
Dow Chemical Co. Ltd.
Dryden Paper Co., Ltd.
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant
Ford Motor Co. of Canada Ltd.
Great Lakes Paper Co. Ltd.
Hiram Walker & Sons Ltd.
International Nickel Co. Ltd.
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
Fort Frances
Kenora
The Ontario Paper Co. Ltd.
The Polymer Corp. Ltd.
St. Lawrence Seaway Authority
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
The Steel Co. of Canada Ltd.
Strathcona Paper Co. Ltd.

Manitoba

Manitoba Hydro
Northern Manitoba System
Southern Manitoba System
Northern Manitoba Power Co. Ltd.
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Sherritt Gordon Mines - Lynn Lake

Saskatchewan

Churchill River Power Co. Ltd.
Northern Power Co. Ltd.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Mining & Refining Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Kalium Chemicals Limited

Alberta

Calgary Power Ltd.
Canadian Utilities Limited
East Kootenay Power Co. Ltd.
City of Edmonton
City of Lethbridge
Corporation of the City of Medicine Hat
Northland Utilities Ltd.

British American Oil Co. Ltd., Rimbey Gas Processing Plant
Chemcell (1963) Limited
Cloverbar Plant
Duvernay Plant
Great Canadian Oil Sands
North Western Pulp & Power Ltd.
Pan American Pet. Corp., West Whitecourt Plant
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia

British Columbia Hydro and Power Authority
East Kootenay Power Co. Ltd.

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anaconda Company (Canada) Ltd.

List of Respondents - Concluded

Utilities

Industrials

British Columbia - Concluded

City of Nelson
Corp. of the City of Revelstoke
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

B.C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Sawmill Division
Canadian Forest Products Ltd.
Elburne Sawmills
Port Mellon
Columbia Cellulose Company Ltd.
Celgar Ltd.
Prince Rupert Pulp. Division
Cominco Ltd.
Crown Zellerbach Building Materials Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Elk Falls Co. Ltd.
Kicking Horse Forest Products Ltd.
MacMillan Bloedel Ltd.
Alberni Pulp & Paper Division
Powell River Division
MacMillan Bloedel Industries Ltd.
Canadian White Pine Division
Chemainus Division
Harmac Pulp Division
Pacific Petroleum Ltd.
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.
Port Alice Division
Woodfibre Division

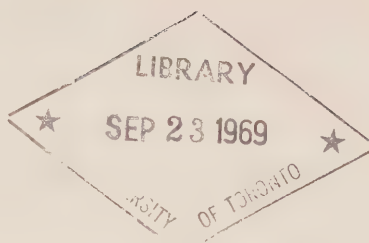
Yukon

Northern Canada Power Commission
(a) Mayon River
(b) Whitehorse
Yukon Electrical Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Northwest Territories

Northern Canada Power Commission
(a) Taltson River
(b) Yellowknife

Cominco Ltd.



ELECTRIC POWER STATISTICS
VOLUME I
ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

⁹
1968 Actual
1969 - 1973 Forecast

DOMINION BUREAU OF STATISTICS

DOMINION BUREAU OF STATISTICS
Manufacturing and Primary Industries Division
Energy and Minerals Section

ELECTRIC POWER STATISTICS
VOLUME I
ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

1968 Actual
1969 - 1973 Forecast

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Reports Published by the
Manufacturing and Primary Industries Division

ELECTRIC POWER

Catalogue number	Title Annual	Price
57-201	Electric and Gas Meter Registrations. Approx. 150pp. Meter registrations by province, and company, by type of meter	\$1.
57-202	Electric Power Statistics Vol. II - Annual Statistics. Approx. 70pp. Summary and detailed analyses of generation and use of electric power in Canada, power plant equipment, customers, employees, salaries and wages, financial statistics, and historical tabulation of supply and disposal of electric energy
57-203	Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service. Approx. 15pp. Includes an annual index of electricity bills for domestic service and bills for light and power in cities and representative municipalities
57-204	Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load. Approx. 45pp. Current and projected data of capability and load of major producers of electric energy in Canada
Monthly		
57-001	Electric Power Statistics. Approx. 8pp. Production by utilities and industrial establishments, imports and exports, power made available for use in Canada, secondary energy used, sales to ultimate customers by rate category, cumulative monthly totals for year to date, by province .. 20¢ a copy; per year,	2
Occasional		
57-503	Electric Power Statistics. Vol III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment. A list of generating plants in Canada by ownership showing the location, year of installation, name-plate rating and other details of each unit, as at December 31, 1966	1
Remittances should be in the form of cheque or money order, made payable to the Receiver General of Canada and forwarded to the Publications Distribution, Dominion Bureau of Statistics, Ottawa, or to the Queen's Printer, Hull, P.Q.		

TABLE OF CONTENTS

	Page
roduction	5

CHARTS

Total Generating Capability within Canada	9
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
et Capability and Peak Loads within Canada	10
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
et Generating Capability within Provinces	11
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
et Capability and Firm Demand within Provinces	13
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
rm Energy Requirement within Canada	15
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1958-1973	

TABLES

Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	16
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
tal Net Generating Capability within Provinces	42
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
rm Power Peak Load within Provinces	43
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
rm Energy Requirement within Provinces	44
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
icated Reserve	45
This table shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
ery of Terms	48
an Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1968-1969	49
f Respondents	50

SYMBOLS

The interpretation of the symbols used in the tables throughout this publication is as follows:

r Revised figures.

.. Figures not available.

... Figures not appropriate or not applicable.

- Nil or zero.

INTRODUCTION

This report presents the results of the 15th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of the electric energy in Canada which generate or will generate over 10 million Kwh. or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the group of firms which provide the statistics for the monthly "Electric Power Statistics" report (Catalogue No. 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison link with the monthly "Electric Power Statistics" in that the energy figures are common to the two publications; any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics Vol. II (Catalogue No. 57-202).

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.5 per cent of all generation, including all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80 per cent of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to the Dominion Bureau of Statistics for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1968 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1968 for firms which generate over 10 million Kwh. per year increased by 3,053,000 Kw. or 9.73 per cent to 34,423,000 Kw. This is the largest annual net increase in generating capability in Canada's history. The forecast years 1968-73 indicate an anticipated growth of 3,351,000 Kw. to 51,774,000 Kw., a compound growth rate of 8.51 per cent as compared with the 1968 growth rate of 6.33 per cent. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 10.5 per cent in the forecast period compared with an actual annual rate of 14.23 per cent in the previous ten year period, while hydro-electric capability is expected to increase at 6.38 per cent annually compared with 4.26 per cent in the previous ten years. Seventy-five per cent of the thermal capability increase will be in fossil-fuelled steam plants, twenty-four per cent in nuclear-fuelled steam plants and one per cent in gas turbine plants.

The first nuclear capability occurred in 1967. The nuclear capability does not include the 100 Kw. plant at Rolphton, Ontario, which is an experimental plant and therefore is not considered in the forecast of the capability. However, energy generated in this plant has been fed into the system and is included in Table 1. It is expected that by 1973 the nuclear capability will reach 2,250,000 Kw. or 6.5 per cent of the total Canadian generating capability.

In the previous forecast it was estimated that the net generating capability in 1968 would be 33,370,000 Kw. The actual net generating capability exceeded this estimate by 173,000 Kw.

The largest absolute growths in generating capability for the forecast period are indicated for Ontario 6,516,000 Kw.; Newfoundland 3,502,000 Kw.; Quebec 3,078,000 Kw. and British Columbia 2,000 Kw. Of the increased generating capability in Ontario, 4,024,000 Kw. will be in fossil-fuelled plants, (steam, internal combustion and gas turbine) while nuclear-fuelled plants will account for 2,482,000 Kw. of the increase. Newfoundland plans to increase its capability by adding 3,052,000 Kw. and 450,000 Kw. in fossil-fuelled steam plants. The Quebec forecast is for an increase of 3,078,000 Kw. in hydro capability and 250,000 Kw. in nuclear-fuelled thermal capability, while British Columbia estimates are for increases of 1,294,000 Kw. and 32,000 Kw. in hydro and thermal capability respectively.

In the period from 1958 to 1968 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 6.77 per cent. This growth rate is expected to increase to 7.34 per cent during the period 1968 to 1973. During the forecast period the indicated reserve is expected to increase from 4,128,000 Kw. in 1968 to 8,708,000 Kw. in 1973. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load amounted to 13.6 per cent in 1968 and it is forecast that it will be 20.2 per cent in 1973.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some companies have winter peak loads occurring in January and must provide capability to meet these peaks. For these companies the peak load tends to be understated and the reserve is overstated by the difference between the December peak load and the peak load for January of the following year.

Firm energy requirements increased 7.00 per cent from 162,629 million Kwh. in 1967 to 174,011 million Kwh. in 1968 compared with a compound growth rate of 7.15 per cent in the previous ten year period and a forecast growth rate of 7.20 per cent for the period 1968-1973. The increase of 11,382 million Kwh. was the result of an increase in net generation of 10,587 million Kwh., an increase in net imports of 201 million Kwh. and a decrease of 600 million Kwh. of secondary energy delivered within Canada.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements:

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one-hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment published in the "Prime Mover and Electric Generating Equipment" report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity; the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water level, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one-hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80 per cent of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60 per cent of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of the six major systems serving Canada, five had peak loads on December 30, seventeen on other dates between November 30 and December 31 and four outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses, and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that the system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province, and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Power Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1969-73.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales, and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting.

Indicated shortage (line 36, Table 1) is an estimate of the total quantity of energy a system was unable to deliver due to its inability to meet firm power commitments during the year; no shortages occurred since 1957.

Firm energy requirements are a measure of the needs for electric energy that have been or can be met (firm energy available) and those that cannot be serviced (shortage).

TOTAL GENERATING CAPABILITY WITHIN CANADA

1958-1973

THOUSANDS OF KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS

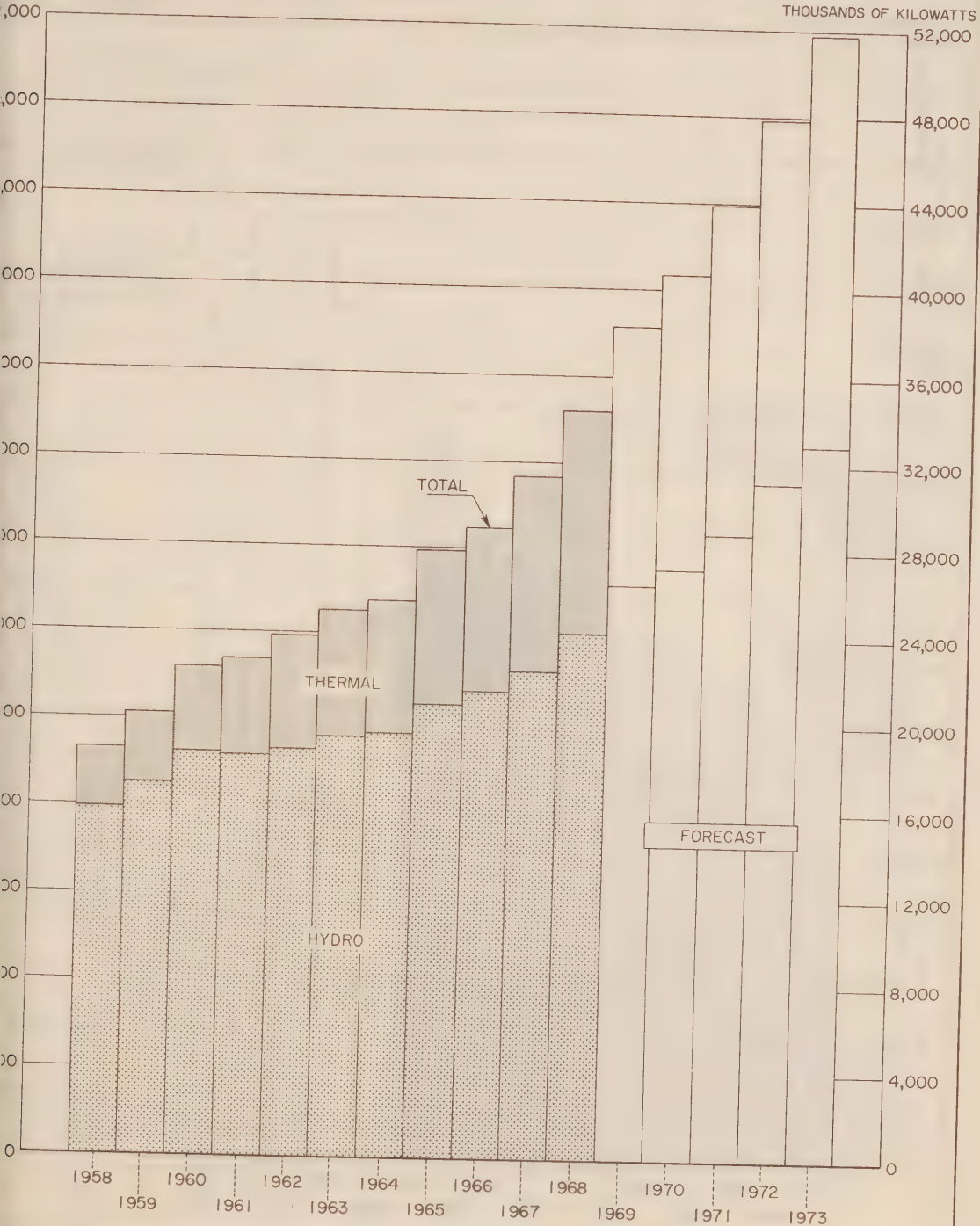


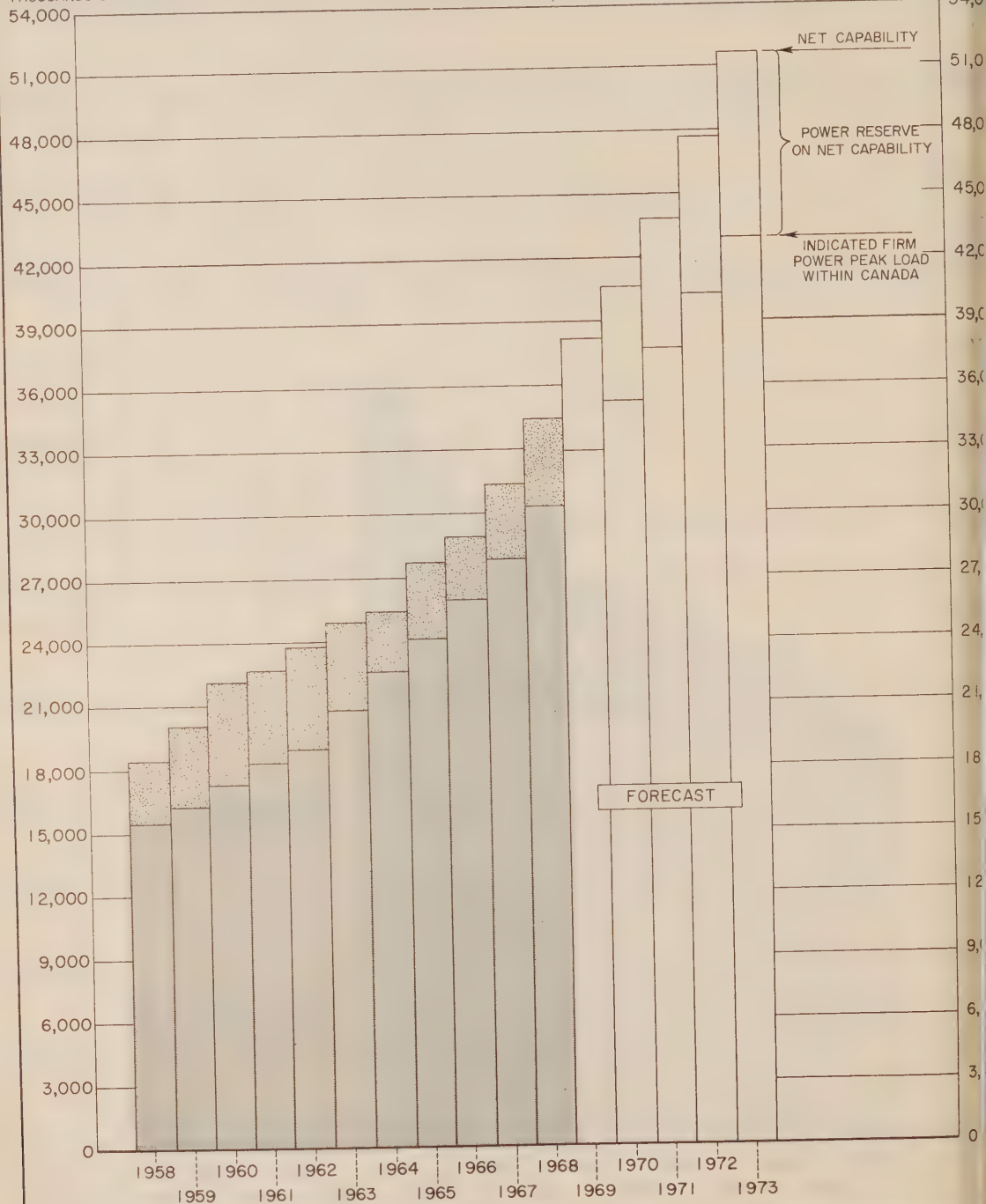
CHART - B

NET CAPABILITY AND PEAK LOADS WITHIN CANADA

1958-1973

THOUSANDS OF KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS

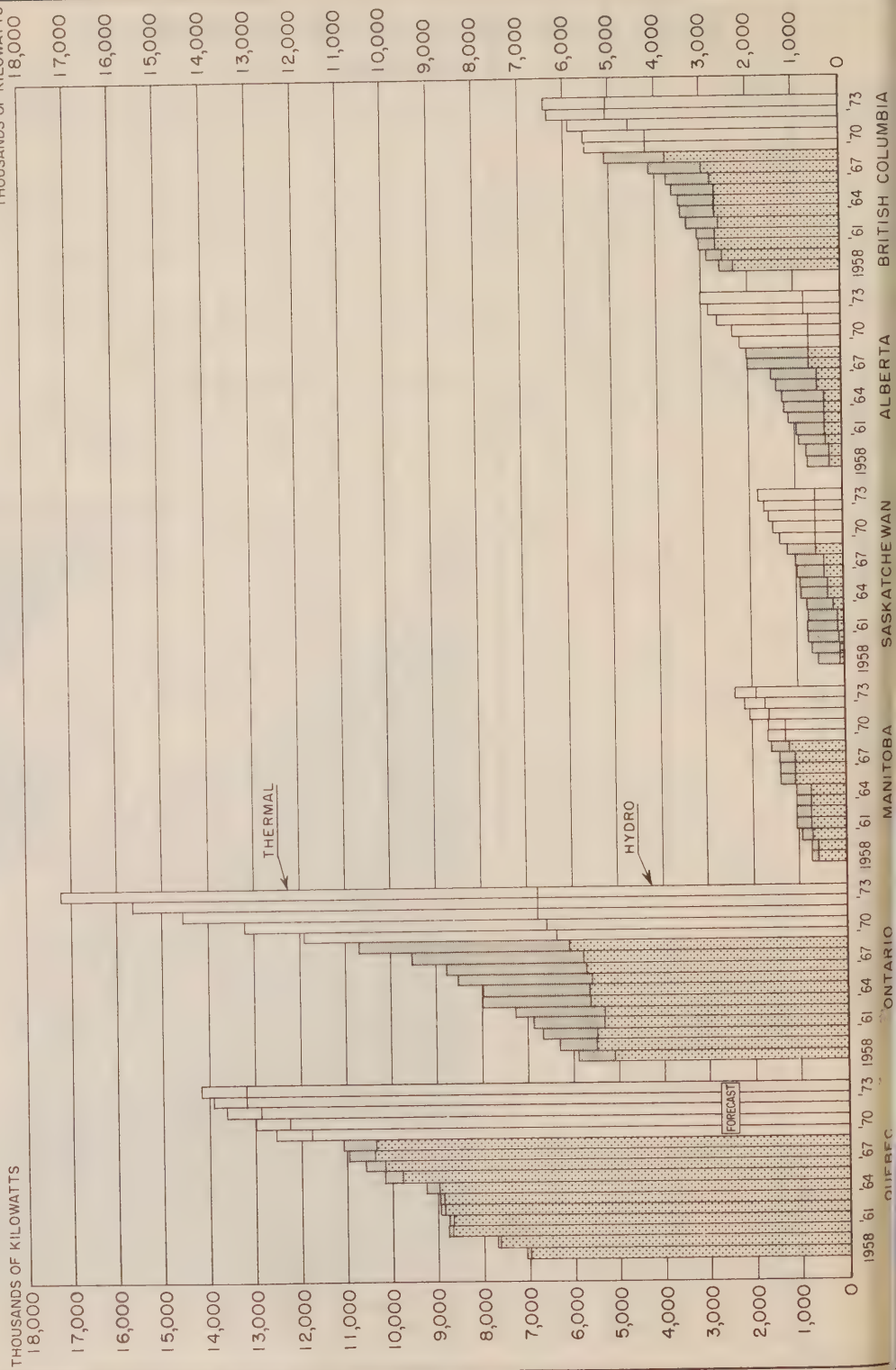


1958-1973



NET GENERATING CAPABILITY WITHIN PROVINCES

THOUSANDS OF KILOWATTS
18,000



DEMAND WITHIN PROVINCES 1958-1973

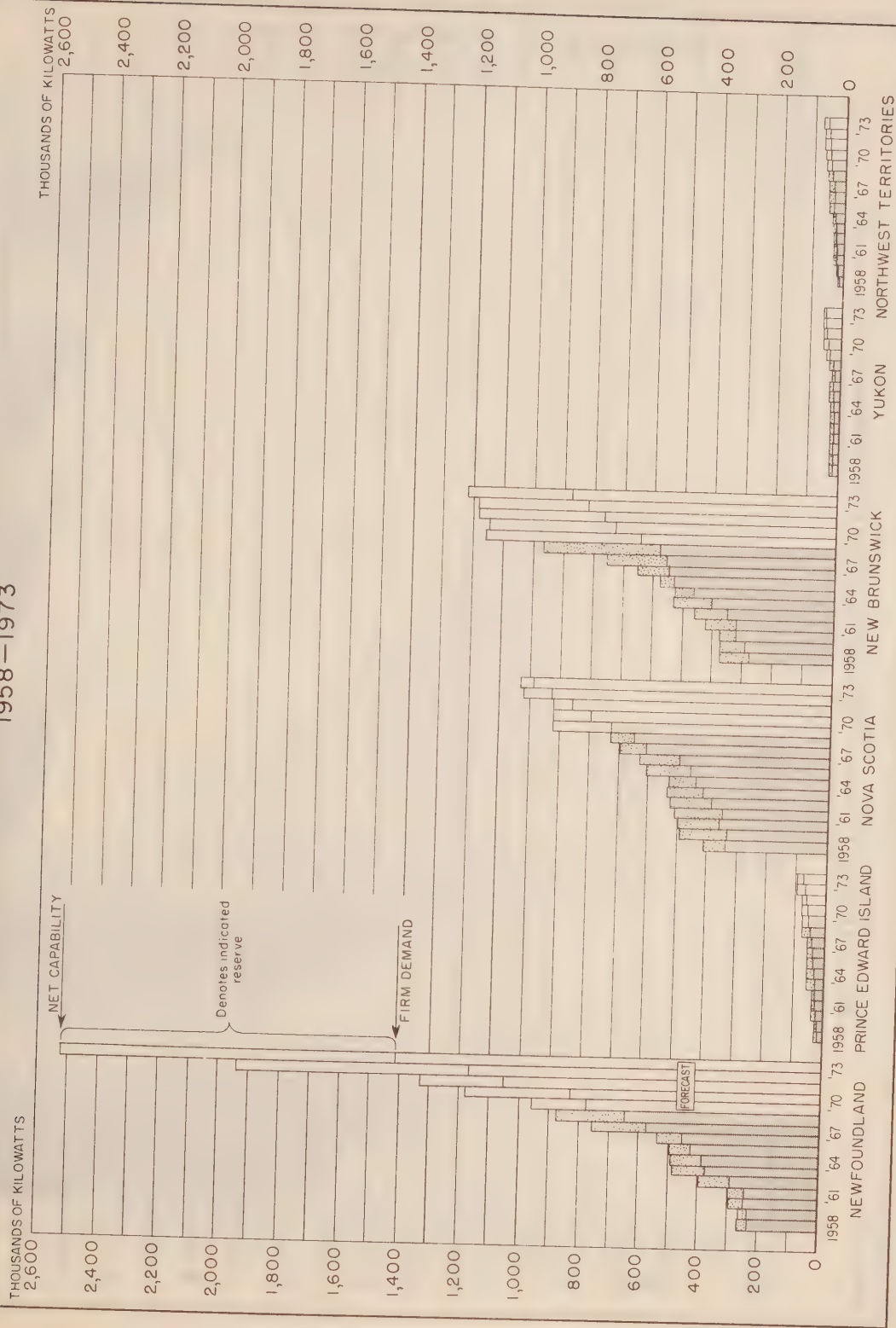
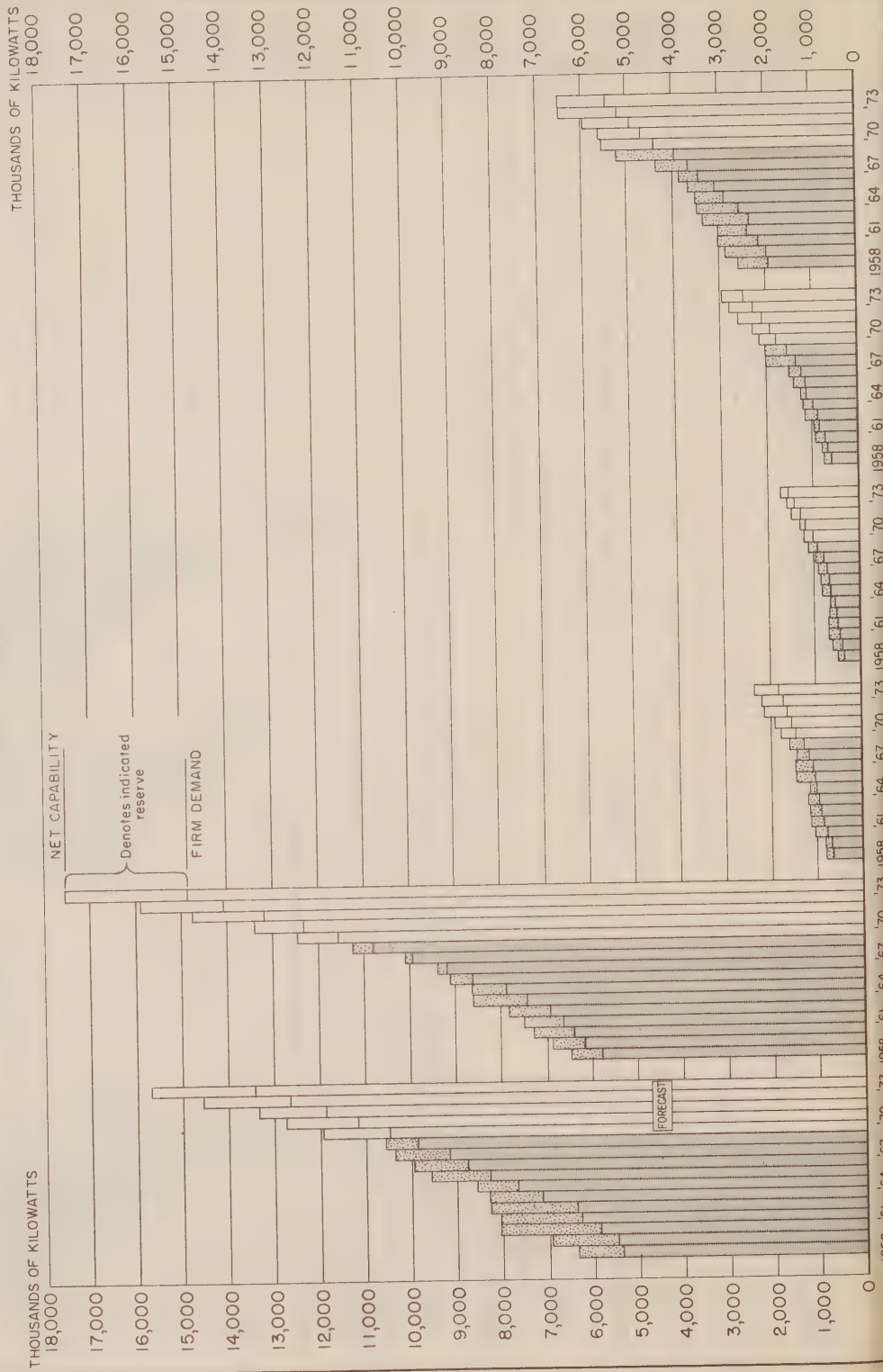


CHART — D

NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES

1958 — 1973



FIRM ENERGY REQUIREMENT WITHIN CANADA 1958-1973

IONS OF KILOWATT-HOURS

60

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS

260

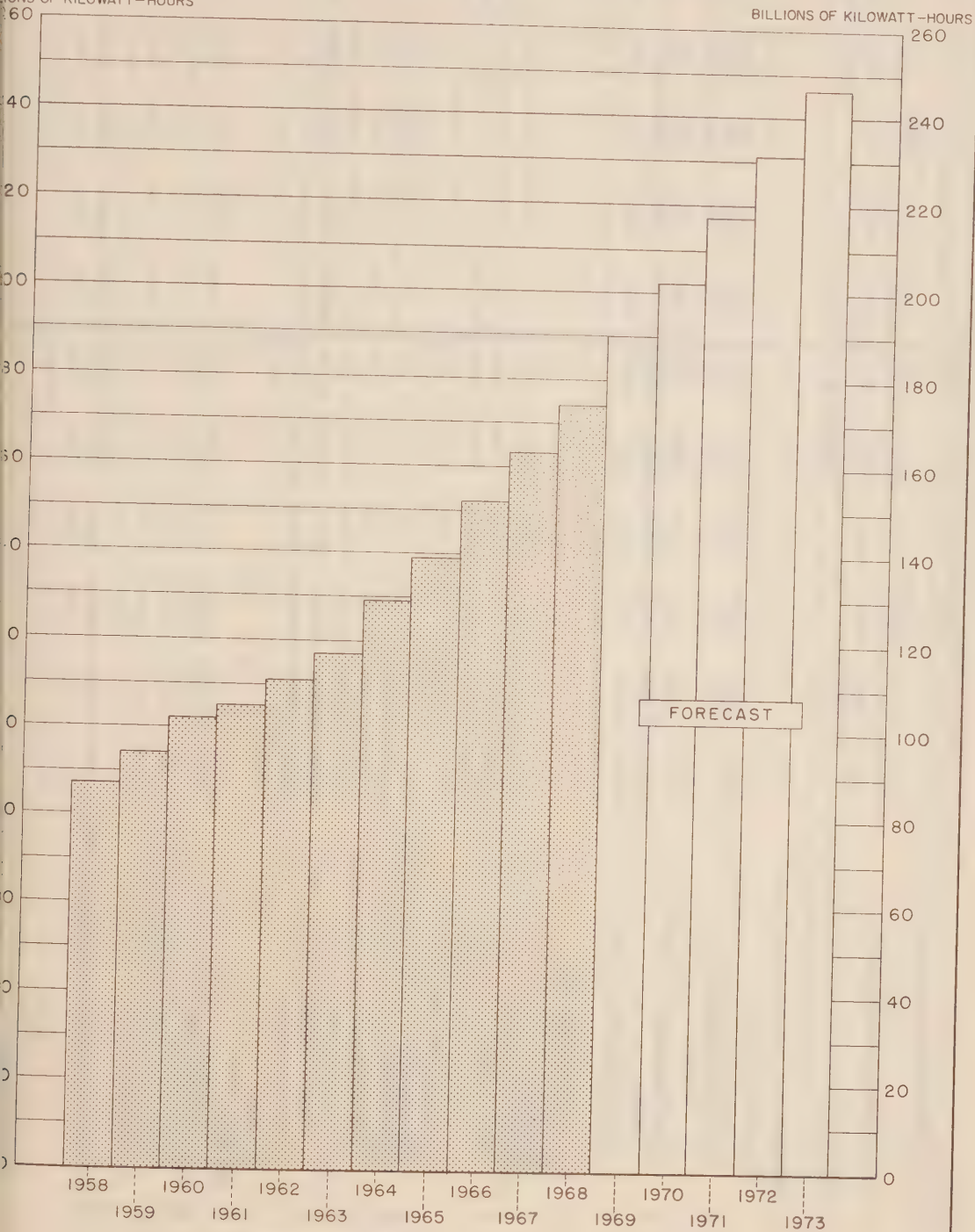


TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Canada

	Actual						Forecast					
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
Capability and peak load	thousands of kilowatts											
Capability:												
Net generating capability:												
1. Hydro-electric	15,912	19,493	20,779	21,459	22,393	24,161	26,397	27,166	28,806	31,178	32,911	
2. Steam - Conventional)	(5,422	6,354	6,634	6,634	7,798	8,877	10,539	12,071	12,934	13,954	15,328	
3. Nuclear)	(-	-	-	-	167	200	200	200	950	1,500	2,250	
4. Internal combustion)	2,716	(255	243	257	264	310	305	319	318	324	331	
5. Gas turbine)	(384	460	563	583	748	875	873	887	932	934	954	
6. Total net generating capability	18,628	25,554	27,836	28,933	31,370	34,423	38,314	40,643	43,940	47,890	51,774	
Receipts of firm power from:												
7. Other provinces	
8. United States	-	2	-	100	180	110	-	90	-	-	-	
9. Total receipts	-	2	-	100	180	110	-	90	-	-	-	
Deliveries of firm power to:												
10. Other provinces	
11. United States	152	127	89	87	95	105	105	119	107	107	106	
12. Total deliveries	152	127	89	87	95	105	105	119	107	107	106	
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	18,476	25,429	27,747	28,946	31,455	34,428	38,209	40,614	43,833	47,783	51,668	
Peak loads:												
14. Firm power peak load within province	15,568	22,503	24,167 ^r	25,921 ^r	27,812 ^r	30,151	32,923	35,256	37,775	40,333	42,960	
15. Indicated shortages	-	13	-	-	-	149	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	15,568	22,516	24,167 ^r	25,921 ^r	27,812 ^r	30,300	32,923	35,256	37,775	40,333	42,960	
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	15,720	22,643	24,256 ^r	26,008 ^r	27,907 ^r	30,405	33,028	35,375	37,882	40,440	43,066	

Indicated reserve:

Energy	Actual						Forecast					
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
millions of kilowatt-hours												
Net generation by:												
19. Hydro-electric	90,250	113,212	116,692	129,444	132,192 ^F	134,712	
20. Steam - Conventional)		(20,051	25,485	26,521	31,143 ^F	38,446	
21. Nuclear)		(141	120	161	143	859	
22. Internal combustion)	6,507	(574	504	632	671	650	
23. Gas turbine)		(282	313	376	615	684	
24. Total net generation	96,757	134,260	143,114	157,134	164,764	175,351	
Receipts of energy from:												
25. Other provinces	
26. United States:												
(a) Firm	6	4	133	1,363	1,417	2	2	1	1	1	
(b) Secondary	2,971	3,573	2,922	2,779	2,713	
27. Total receipts of energy	244	2,977	3,577	3,055	4,142	4,130	
Deliveries of energy to:												
(a) Firm:												
Other provinces	
United States	1,264	835	633	613	634	740	
(b) Secondary:												
Other provinces	
United States	2,883	3,392	2,937	3,697	3,234	2,915	
28. Total deliveries of energy	4,147	4,227	3,570	4,310	3,868	3,655	
29. Total energy available												
(24 + 27 - 32)	92,854	133,010	143,121	155,879	165,038	175,826	
30. Secondary energy delivered within province	5,615	3,671	4,072	4,226	2,409	1,809	
31. Firm energy available within province (33 - 34)	87,239	129,339	139,049	151,653	162,629	174,017	189,600	202,248	216,624	231,135	246,335	
32. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
33. Firm energy requirement within province												
(35 + 36)	87,239	129,339	139,049	151,653	162,629	174,017	189,600	202,248	216,624	231,135	246,335	
34. Firm energy requirement on province												
(28 + 29 + 37)	88,503	130,174	139,682	152,266	163,263	174,757	190,432	203,211	217,619	232,020	247,222	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Newfoundland

Capability and peak load	Actual					Forecast						
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
	thousands of kilowatts											
Capability:												
Net generating capability:												
1. Hydro-electric	243	442	446	454	690	808	885	960	960	2,340	3,860	
2. Steam - Conventional)	(45	45	52	47	30	30	180	330	480	480	
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion)	(11	11	13	13	20	20	20	20	20	20	
5. Gas turbine)	(-	-	25	15	29	29	29	29	29	29	
6. Total net generating capability	271	498	502	544	765	887	964	1,189	1,339	2,869	4,389	
Receipts of firm power from:												
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to:												
10. Other provinces	8	8	7	10	12	12	12	12	12	936	1,870	
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12. Total deliveries	8	8	7	10	12	12	12	12	12	936	1,870	
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	263	490	495	534	753	875	952	1,177	1,327	1,933	2,519	
Peak loads:												
14. Firm power peak load within province	231	376	422	450	571	644	788	827	1,049	1,165	1,410	
15. Indicated shortages	-	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	231	389	422	450	571	644	788	827	1,049	1,165	1,410	
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	239	397	429	460	583	656	800	839	1,061	2,101	3,280	
Indicated reserve:												
18. Indicated reserve (13 - 16)	32	101	73	84	182	231	164	350	278	768	1,109	

Energy	Actual							Forecast				
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
	millions of kilowatt-hours											
Net generation by:												
19. Hydro-electric	1,330	2,278	2,485	2,555	2,888	3,685	
20. Steam - Conventional)	(98	217	286	153	62	
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-	
22. Internal combustion)	(12	24	24	28	26	
23. Gas turbine)	(-	-	6	74	1	
24. Total net generation	1,370	2,388	2,726	2,871	3,143	3,774	
Receipts of energy from:												
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
26. United States:												
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy	9	-	-	-	-	-	
Deliveries of energy to:												
(a) Firm:												
28. Other provinces	44	54	56	57	58	56	55	55	55	5,817	13,983	
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary:												
30. Other provinces	2	30	28	24	26	26	
31. United States	-	-	-	-	-	
32. Total deliveries of energy	46	84	84	81	84	82	
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	1,333	2,304	2,642	2,790	3,059	3,692	
34. Secondary energy delivered within province	135	11	2	-	50	126	
35. Firm energy available within province (33 - 34)	1,178	2,293	2,640	2,790	3,009	3,566	4,844	5,072	6,814	7,630	9,513	
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	1,178	2,293	2,640	2,790	3,009	3,566	4,844	5,072	6,814	7,630	9,513	
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	1,222	2,347	2,696	2,847	3,067	3,622	4,899	5,127	6,869	13,447	23,496	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Prince Edward Island

Capability and peak load	Actual					Forecast					
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
	thousands of kilowatts										
Capability:											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Steam - Conventional)	(51	51	51	51	51	67	67	67	67	86	86
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	(7	7	7	7	7	7	7	10	10	10	10
5. Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability	26	58	58	58	58	74	74	77	77	96	96
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	26	58	58	58	58	74	74	77	77	96	96
Peak loads:											
14. Firm power peak load within province	16	31	35	37	40	46	51	55	60	65	71
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	16	31	35	37	40	46	51	55	60	65	71
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	16	31	35	37	40	46	51	55	60	65	71

Indicated reserve:

Energy	Actual							Forecast				
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
millions of kilowatt-hours												
Net generation by:												
19. Hydro-electric	-	-	-	-	-	-	
20. Steam - Conventional)												
21. Nuclear)		(119	131	150	175	192	
22. Internal combustion)	63	(-	-	-	-	-	
23. Gas turbine)		(5	5	5	7	7	
24. Total net generation	63	124	136	155	182	199	
Receipts of energy from:												
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
26. United States:												
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary	-	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of energy to:												
(a) Firm:												
28. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary:												
30. Other provinces	-	-	-	-	-	-	
31. United States	-	-	-	-	-	-	
32. Total deliveries of energy	-	-	-	-	-	-	
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	63	124	136	155	182	199	
34. Secondary energy delivered within province	-	-	-	15	21	24	
35. Firm energy available within province (33 - 34)	63	124	136	140	161	175	190	213	240	270	303	
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	63	124	136	140	161	175	190	213	240	270	303	
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	63	124	136	140	161	175	190	213	240	270	303	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capability and peak load		Actual					Forecast				
		1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
thousands of kilowatts											
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1.	Hydro-electric	127	141	141	141	151	161	160	160	160	170
2.	Steam - Conventional)	(383	482	482	482	540	540	750	750	850	850
3.	Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion)	(3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5.	Gas turbine)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Total net generating capacity	411	527	626	626	694	704	913	913	1,013	1,023
Receipts of firm power from:											
7.	Other provinces	-	-	-	-	-	20	-	-	-	-
8.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts	-	-	-	-	-	20	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:											
10.	Other provinces	3	1	25	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries	3	1	25	-	-	-	-	-	-	-
13.	Total net capability (6 + 9 - 12)	408	526	601	626	694	724	913	913	1,013	1,023
<u>Peak loads:</u>											
14.	Firm power peak load within province	335	438	457	496	604	645	723	796	854	922
15.	Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	335	438	457	496	604	645	723	796	854	922
17.	Firm power peak load on province (12 + 16)	338	439	482	496	604	645	723	796	854	922
<u>Indicated reserve:</u>											

Energy	Actual										Forecast		
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973		
millions of kilowatt-hours													
Net generation by:													
19. Hydro-electric	651	718	449	439	664	693		
20. Steam - Conventional)													
21. Nuclear)		(1,662	2,158	2,408	2,267	2,345		
22. Internal combustion)	911	(-	-	-	-		
23. Gas turbine)		(-	-	-	-		
24. Total net generation	1,562	2,380	2,607	2,847	2,931	3,038		
Receipts of energy from:													
25. Other provinces	-	-	59	96	230	200	54	61	61	61		
26. United States:													
(a) Firm	43	44	-	-	-	-	-	-	-	-		
(b) Secondary	-	-	-	-	-		
27. Total receipts of energy	43	44	59	96	230		
Deliveries of energy to:													
(a) Firm:													
28. Other provinces	10	7	34	125	-	-	-	-	-	-	-		
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
(b) Secondary:													
30. Other provinces	-	113	144	123	170	116		
31. United States	-	-	-	-	-	-		
32. Total deliveries of energy	10	120	178	248	170	116		
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	1,552	2,303	2,473	2,658	2,857	3,152		
34. Secondary energy delivered within province	-	2	7	10	27	30		
35. Firm energy available within province (33 - 34)	1,552	2,301	2,466	2,648	2,830	3,122	3,531	3,774	4,105	4,369	4,650		
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	1,552	2,301	2,466	2,648	2,830	3,122	3,531	3,774	4,105	4,369	4,650		
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	1,562	2,308	2,500	2,773	2,830	3,122	3,531	3,774	4,105	4,369	4,650		

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

	Actual						Forecast				
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
thousands of kilowatts											
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	185	222	260	251	253	564	565	566	567	568	569
2. Steam - Conventional)		(305	310	421	533	533	636	636	636	636	636
3. Nuclear)		(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	187	(7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5. Gas turbine)		(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability	372	534	577	679	793	1,104	1,208	1,209	1,210	1,211	1,212
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	8	9	33	8	8	8	8	8	51	51	85
8. United States	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	8	11	33	8	8	8	8	8	51	51	85
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	-	2	-	-	-	90	-	-	-	-	-
11. United States	9	31	37	38	45	55	61	75	80	81	82
12. Total deliveries	9	33	37	38	45	145	61	75	80	81	82
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	371	512	573	649	756	967	1,155	1,142	1,181	1,181	1,215
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	273	461	528	544	551	579	642	728	767	819	876
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	273	461	528	544	551	579	642	728	767	819	876
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	282	494	565	582	596	724	703	803	847	900	958
<u>Indicated reserve:</u>											
18. Indicated reserve (17 - 15)	98	51	45	105	205	388	513	414	414	362	339

Energy	Actual							Forecast			
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
	millions of kilowatt-hours										
Net generation by:											
19. Hydro-electric	1,066	1,019	1,104	1,182	1,306	1,696
20. Steam - Conventional)											
21. Nuclear)	(1,525	1,844	2,023	2,316	2,480	2,480
22. Internal combustion)	478	(-	-	-	-
23. Gas turbine)	(4	5	6	4	5	5
24. Total net generation	1,544	2,548	2,953	3,211	3,626	4,181
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	145	211	307	216	148	32	34	92	379	423
26. United States:											
(a) Firm	3	1	10	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	3	17	1	7	24
27. Total receipts of energy	26	151	229	318	223	172
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	-	1	-	-	58	29	200	54	61	61	61
29. United States	63	163	179	203	216	306	396	519	553	552	552
(b) Secondary:											
30. Other provinces	-	43	45	59	38	232
31. United States	88	82	57	109	118	82
32. Total deliveries of energy	151	289	281	371	430	649
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	1,419	2,410	2,901	3,158	3,419	3,704
34. Secondary energy delivered within province	2	-	159	116	125	132
35. Firm energy available within province (33 - 34)	1,417	2,410	2,742	3,042	3,294	3,572	4,081	4,607	5,000	5,437	5,925
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	1,417	2,410	2,742	3,042	3,294	3,572	4,081	4,607	5,000	5,437	5,925
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	1,480	2,574	2,921	3,245	3,568	3,907	4,677	5,180	5,614	6,050	6,538

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Quebec

Capability and peak load	Actual						Forecast				
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
	thousands of kilowatts										
Capability:											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	6,992	8,982	9,768	10,141	10,374	10,316	11,768	12,229	12,878	13,163	13,163
2. Steam - Conventional)	(192	361	374	528	696	696	696	695	708	708
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	250
4. Internal combustion)	(15	13	15	19	23	24	25	26	27	28
5. Gas turbine)	(36	36	36	36	36	36	36	-	-	-
6. Total net generating capability	7,053	9,225	10,178	10,566	10,957	11,071	12,524	12,986	13,599	13,898	14,149
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	9	18	7	10	12	82	12	12	12	936	1,870
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	9	18	7	10	12	82	12	12	12	936	1,870
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	673	717	635	633	633	590	590	252	295	295	329
11. United States	57	6	6	2	2	2	2	2	2	2	2
12. Total deliveries	730	723	641	635	635	592	592	254	297	297	331
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	6,332	8,520	9,544	9,941	10,334	10,561	11,944	12,744	13,314	14,537	15,688
Peak loads:											
14. Firm power peak load within province	5,375	7,651	8,228	8,761	9,142	9,880	10,453	11,163	11,876	12,634	13,399
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	5,375	7,651	8,228	8,761	9,142	9,880	10,453	11,163	11,876	12,634	13,399
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	6,105	8,374	8,869	9,396	9,777	10,472	11,045	11,417	12,173	12,931	13,730
Indicated reserve:											

Energy	Actual						Forecast				
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	43,340	56,268	55,952	61,900	62,348	61,575
20. Steam - Conventional)	(424	897	470	1,413	3,430
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(6	13	17	24	30
23. Gas turbine)	(1	1	-	-	1
24. Total net generation	43,529	56,699	56,863	62,387	63,785	65,036
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	128	189	169	218	306	55	55	55	5,817	13,983
26. United States:											
(a) Firm	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
(b) Secondary	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	61	129	190	170	219	307
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	4,205	4,979	4,317	3,855	3,853	3,862	3,775	3,558	2,785	5,960	7,338
29. United States	490	16	14	14	15	16	16	16	17	17	18
(b) Secondary:											
30. Other provinces	1,785	2,040	602	2,453	1,440	987
31. United States	36	40	33	12	10	21
32. Total deliveries of energy	6,516	7,075	4,966	6,334	5,318	4,886
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	37,074	49,753	52,087	56,223	58,686	60,457
34. Secondary energy delivered within province	4,732	2,672	2,860	2,858	1,836	1,217
35. Firm energy available within province (33 - 34)	32,342	47,081	49,227	53,365	56,850	59,240	63,505	67,449	70,957	74,807	78,381
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	32,342	47,081	49,227	53,365	56,850	59,240	63,505	67,449	70,957	74,807	78,381
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	37,037	52,076	53,558	57,234	60,718	63,118	67,296	71,023	73,759	80,784	85,737

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Ontario

	Actual						Forecast				
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
Capability and peak load	thousands of kilowatts										
Capability:											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	5,081	5,603	5,548	5,687	5,772	6,085	6,328	6,542	6,777	6,777	6,777
2. Steam - Conventional)	((2,379	2,885	2,947	3,280	4,044	5,014	6,088	6,405	6,946	8,020
3. Nuclear)	((-	-	167	200	200	200	950	1,500	2,000
4. Internal combustion)	((8	7	7	8	6	6	7	7	9	9
5. Gas turbine)	((74	149	288	352	352	352	397	397	397
6. Total net generating capability	5,881	7,990	8,514	8,790	9,515	10,687	11,900	13,189	14,536	15,629	17,203
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	668	709	627	625	625	582	582	244	244	294	344
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	668	709	627	625	625	582	582	244	244	294	344
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	1	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States	86	90	46	47	48	48	42	42	25	24	22
12. Total deliveries	87	98	46	47	48	48	42	42	25	24	22
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	6,462	8,601	9,095	9,368	10,092	11,221	12,440	13,391	14,755	15,899	17,525
Peak loads:											
14. Firm power peak load within province	5,794	7,897	8,596	9,157	9,930	10,648	11,548	12,303	13,169	14,057	14,858
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	149	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	5,794	7,897	8,596	9,157	9,930	10,797	11,548	12,303	13,169	14,057	14,858
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	5,881	7,995	8,642	9,204	9,978	10,845	11,590	12,345	13,194	14,081	14,880
Indicated reserve:											

Indicated reserve:

1,582 1,862 2,667

Energy

Energy		Actual					Forecast					
		1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
millions of kilowatt-hours												
Net generation by:												
19.	Hydro-electric	27,942	30,150	32,924	36,971	37,644	38,336
20.	Steam - Conventional)	(9,313	11,661	11,262	14,152	17,004
21.	Nuclear)	(141	120	161	143	859
22.	Internal combustion)	(1,197	(22	21	23	18	29
23.	Gas turbine)	(-	-	4	13	23	87
24.	Total net generation	29,139	39,626	44,730	48,430	51,980	56,315
Receipts of energy from:												
25.	Other provinces	7,026	4,893	6,263	5,481	4,892	3,743	3,524	2,693	5,845	7,528
26.	United States:											
	(a) Firm	2,907	2,897	2,339	2,516	2,610
	(b) Secondary	2,907	2,897	2,339	2,516	2,610
27.	Total receipts of energy	6,232	9,933	7,790	8,602	7,997	7,502
Deliveries of energy to:												
	(a) Firm:											
28.	Other provinces	5	28	20	393	400	414	415	423	309	309	309
29.	United States	711	654	438	393	400	414
	(b) Secondary:											
30.	Other provinces	46	255	258	99	161	293
31.	United States	2,746	3,240	2,656	2,853	2,506	2,113
32.	Total deliveries of energy	3,508	4,177	3,372	3,345	3,067	2,820
33.	Total energy available (24 + 27 - 32)	31,863	45,382	49,148	53,687	56,910	60,997
34.	Secondary energy delivered within province	395	568	639	592	112	92
35.	Firm energy available within province (33 - 34)	31,468	44,814	48,509	53,095	56,798	60,905	65,597	69,671	74,382	79,847	84,920
36.	Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.	Firm energy requirement within province (35 + 36)	31,468	44,814	48,509	53,095	56,798	60,905	65,597	69,671	74,382	79,847	84,920
38.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	32,184	45,496	48,967	53,488	57,198	61,319	66,012	70,094	74,691	80,156	85,229

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Manitoba	Capability and peak load	Actual						Forecast				
		1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
							thousands of kilowatts					
	<u>Capability:</u>											
	Net generating capability:											
1.	Hydro-electric	566	735	1,061	1,061	1,061	1,171	1,205	1,205	1,609	1,710	1,912
2.	Steam - Conventional)	(291	291	291	291	291	291	389	389	389	389	389
3.	Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion)	(8	9	11	12	12	20	22	17	17	17	17
5.	Gas turbine)	(-	-	-	9	9	24	24	24	24	24	24
6.	Total net generating capability	734	1,034	1,361	1,363	1,373	1,506	1,640	1,635	2,039	2,140	2,342
	Receipts of firm power from:											
7.	Other provinces	68	94	83	84	87	88	139	189	89	89	89
8.	United States	-	-	-	-	-	-	-	90	-	-	-
9.	Total receipts	68	94	83	84	87	88	139	279	89	89	89
	Deliveries of firm power to:											
10.	Other provinces	-	-	1	1	41	1	1	1	1	51	101
11.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries	-	-	1	1	41	1	1	1	1	51	101
13.	Total net capability (6 + 9 - 12)	802	1,128	1,443	1,446	1,419	1,593	1,778	1,913	2,127	2,178	2,330
	<u>Peak loads:</u>											
14.	Firm power peak load within province	646	1,004	1,022	1,083	1,160 ^F	1,265	1,436	1,534	1,630	1,723	1,819
15.	Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	646	1,004	1,022	1,083	1,160 ^F	1,265	1,436	1,534	1,630	1,723	1,819
17.	Firm power peak load on province (12 + 16)	646	1,004	1,023	1,084	1,201 ^F	1,266	1,437	1,535	1,631	1,774	1,920
	<u>Indicated reserve:</u>											
		156	124	421	362	259 ^F	328	342	379	497	455	511

Energy	Actual							Forecast			
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
millions of kilowatt-hours											
Net generation by:											
19. Hydro-electric	3,082	4,799	5,256	6,037	6,476	6,464
20. Steam - Conventional)	(148	199	75	26	271
21. Nuclear)	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	(14	15	22	27	29
23. Gas turbine)	(-	-	-	-	-
24. Total net generation	3,213	4,961	5,470	6,134	6,529	6,764
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	900	777	627	642	762	658	658	658	658	658
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	620	900	777	627	642	762
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	-	-	5	17	48	48	12	12	12	276	625
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	110	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	43	49	111	303	407	210
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	43	49	116	320	455	258
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	3,790	5,812	6,131	6,441	6,716	7,268
34. Secondary energy delivered within province	214	153	143	226	153	102
35. Firm energy available within province (33 - 34)	3,576	5,659	5,988	6,215	6,563	7,166	7,954	8,571	9,109	9,540	9,977
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	3,576	5,659	5,988	6,215	6,563	7,166	7,954	8,571	9,109	9,540	9,977
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	3,576	5,659	5,993	6,232	6,611	7,214	7,966	8,583	9,231	9,816	10,602

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Saskatchewan

	Actual						Forecast				
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
thousands of kilowatts											
<u>Capability:</u>											
Net generating capability:											
1. Hydro-electric	87	309	309	392	392	574	575	575	575	575	575
2. Steam - Conventional)		(529	535	531	531	501	641	781	877	977	1,117
3. Nuclear)		(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion)	451	(35	35	33	33	33	33	33	33	33	33
5. Gas turbine)		(39	41	40	55	88	88	88	88	88	88
6. Total net generating capability	538	912	920	996	1,011	1,196	1,337	1,477	1,573	1,673	1,813
Receipts of firm power from:											
7. Other provinces	1	-	1	1	41	1	1	1	1	1	1
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts	1	-	1	1	41	1	1	1	1	1	1
Deliveries of firm power to:											
10. Other provinces	68	94	83	84	87	88	139	189	89	89	89
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries	68	94	83	84	87	88	139	189	89	89	89
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	471	818	838	913	965	1,109	1,199	1,289	1,485	1,585	1,725
<u>Peak loads:</u>											
14. Firm power peak load within province	353	619	653 ^F	709 ^F	783 ^F	922	1,070	1,169	1,276	1,410	1,535
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	353	619	653 ^F	709 ^F	783 ^F	922	1,070	1,169	1,276	1,410	1,535
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	421	713	736 ^F	793 ^F	870 ^F	1,010	1,209	1,358	1,365	1,499	1,624
<u>Indicated reserve:</u>											
		106	188 ^F	204 ^F	182 ^F	187	129	120	209	175	190

Energy	Actual						Forecast					
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
millions of kilowatt-hours												
Net generation by:												
19. Hydro-electric	569	1,369	1,698	1,686	1,736	1,753	
20. Steam - Conventional)		(1,782	1,855	2,048	2,374	2,782	
21. Nuclear)		(-	-	-	-	-	
22. Internal combustion)	1,333	(...	
23. Gas turbine)		(106	91	106	126	161	
		(64	69	80	104	158	
24. Total net generation	1,902	3,321	3,713	3,920	4,340	4,854	
Receipts of energy from:												
25. Other provinces	17	109	306	221	183	12	12	12	12	12	
26. United States:												
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy	3	17	109	306	221	183	
Deliveries of energy to:												
(a) Firm:												
28. Other provinces	504	651	599	614	600	645	658	658	658	658	658	
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary:												
30. Other provinces	79	9	4	2	15	17	
31. United States	-	-	-	-	-	-	
32. Total deliveries of energy	583	660	603	616	615	662	
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	1,322	2,678	3,219	3,610	3,946	4,375	
34. Secondary energy delivered within province	-	20	14	14	9	2	
35. Firm energy available within province (33 - 34)	1,322	2,658	3,205	3,596	3,937	4,373	5,018	5,588	6,223	6,923	7,723	
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	1,322	2,658	3,205	3,596	3,937	4,373	5,018	5,588	6,223	6,923	7,723	
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	1,826	3,309	3,804	4,210	4,537	5,018	5,676	6,246	6,881	7,581	8,381	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capability and peak load	Actual						Forecast					
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
	thousands of kilowatts											
Capability:												
Net generating capability:												
1. Hydro-electric	238	326	490	490	680	681	681	681	681	781	781	
2. Steam - Conventional)		(748	750	820	1,156	1,155	1,296	1,456	1,757	1,854	2,014	
3. Nuclear)	496	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion)		(31	24	26	24	36	26	28	23	24	25	
5. Gas turbine)		(130	131	155	155	155	155	155	191	191	191	
6. Total net generating capability	734	1,235	1,395	1,491	2,015	2,027	2,158	2,320	2,652	2,850	3,011	
Receipts of firm power from:												
7. Other provinces	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. Total receipts	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to:												
10. Other provinces	1	12	19	19	15	13	36	56	60	60	60	
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12. Total deliveries	1	12	19	19	15	13	36	56	60	60	60	
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	737	1,223	1,376	1,472	2,000	2,014	2,122	2,264	2,592	2,790	2,951	
Peak loads:												
14. Firm power peak load within province	580	1,106	1,121	1,219	1,340	1,516	1,767	1,913	2,078	2,263	2,484	
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	580	1,106	1,121	1,219	1,340	1,516	1,767	1,913	2,078	2,263	2,484	
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	581	1,118	1,140	1,238	1,355	1,529	1,803	1,969	2,138	2,323	2,544	
Indicated reserve:												
18. Indicated reserve (13 - 16)	157	117	255	253	660	498	355	351	514	527	467	

Energy	Actual							Forecast				
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
Net generation by:												
							millions of kilowatt-hours					
19. Hydro-electric	991	896	1,411	1,425	1,436 ^r	1,063	
20. Steam - Conventional)												
21. Nuclear)		(3,770	3,794	4,310	4,784 ^r	6,083	
22. Internal combustion)	1,616	(-	-	-	-	
23. Gas turbine)		(90	57	80	97	88	
		(209	230	252	382	427	
24. Total net generation	2,607	4,965	5,492	6,067	6,699	7,661	
Receipts of energy from:												
25. Other provinces	22	11	19	29	24	1	1	2	2	2	
26. United States:												
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy	19	22	11	19	29	24	
Deliveries of energy to:												
(a) Firm:												
28. Other provinces	-	-	-	18	15	22	80	250	290	340	340	
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary:												
30. Other provinces	2	-	-	-	-	-	
31. United States	-	-	-	-	-	-	
32. Total deliveries of energy	2	-	-	18	15	22	
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	2,624	4,987	5,503	6,068	6,713	7,663	
34. Secondary energy delivered within province	-	-	4	-	-	-	
35. Firm energy available within province (33 - 34)	2,624	4,987	5,499	6,068	6,713	7,663	8,614	9,397	10,483	11,488	12,627	
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	2,624	4,987	5,499	6,068	6,713	7,663	8,614	9,397	10,483	11,488	12,627	
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	2,624	4,987	5,499	6,086	6,728	7,685	8,694	9,647	10,773	11,828	12,967	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

British Columbia

TABLE 1. Capability, firm power, peak load, and energy requirements

	Actual						Forecast					
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
thousands of kilowatts												
Capability:												
Net generating capability:												
1. Hydro-electric	2,356	2,689	2,692	2,779	2,968	3,748	4,168	4,186	4,537	5,042	5,042	
2. Steam - Conventional)	((498	643	664	840	1,019	1,019	1,027	1,027	1,027	1,027	
3. Nuclear)	((-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion)	212	(117	115	121	124	127	121	127	126	127	127	
5. Gas turbine)	((177	177	177	189	189	189	191	191	193	213	
6. Total net generating capability	2,568	3,481	3,627	3,741	4,121	5,083	5,497	5,531	5,881	6,389	6,409	
Receipts of firm power from:												
7. Other provinces	-	12	19	19	15	13	36	56	60	60	60	
8. United States	-	-	-	100	180	110	-	-	-	-	-	
9. Total receipts	-	12	19	119	195	123	36	56	60	60	60	
Deliveries of firm power to:												
10. Other provinces	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12. Total deliveries	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13. Total net capability (6 + 9 - 12)	2,564	3,493	3,646	3,860	4,316	5,206	5,533	5,587	5,941	6,449	6,469	
Peak loads:												
14. Firm power peak load within province	1,935	2,886	3,058	3,421	3,647	3,951	4,369	4,684	4,925	5,179	5,417	
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	1,935	2,886	3,058	3,421	3,647	3,951	4,369	4,684	4,925	5,179	5,417	
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	1,939	2,886	3,058	3,421	3,647	3,951	4,369	4,684	4,925	5,179	5,417	
Indicated reserve:												

British Columbia

	Energy						Actual					Forecast				
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1969	1970	1971	1972	1973
							millions of kilowatt-hours									
Net generation by:																
19. Hydro-electric	11,148	15,516	15,196	16,978	17,420	19,144
20. Steam - Conventional)																
21. Nuclear)	(1,207	2,727	3,486	3,480	3,794
22. Internal combustion)	(534	-	-	-	-
23. Gas turbine)	(293	255	331	315	241
	(4	5	20	30	9
24. Total net generation	11,682	17,020	18,183	20,815	21,245	23,188
Receipts of energy from:																
25. Other provinces	-	-	18	15	22
26. United States:							80	250	290	340	340					
(a) Firm	2	2	122	1,362	1,416	1	1	-	-	-					
(b) Secondary	61	659	582	256	79					
27. Total receipts of energy	18	63	661	722	1,633	1,517					
Deliveries of energy to:																
(a) Firm:																
28. Other provinces	6	1	11	19	29	1	1	1	2	2	2					
29. United States	-	2	2	3	3	4	5	5	6	7	8					
(b) Secondary:																
30. Other provinces	13	21	-	-	-	23					
31. United States	13	30	191	723	600	699					
32. Total deliveries of energy	32	54	204	745	632	727					
33. Total energy available																
(24 + 27 - 32)	11,668	17,029	18,640	20,792	22,246	23,978					
34. Secondary energy delivered within province	89	180	196	337	18	20					
35. Firm energy available within province (33 - 34)	11,579	16,849	18,444	20,455	22,228	23,958	25,929	27,508	28,888	30,380	31,850					
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
37. Firm energy requirement within province																
(35 + 36)	11,579	16,849	18,444	20,455	22,228	23,958	25,929	27,508	28,888	30,380	31,850					
38. Firm energy requirement on province																
(28 + 29 + 37)	11,585	16,852	18,457	20,477	22,260	23,963	25,935	27,514	28,896	30,389	31,860					

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Capacity and peak load		Actual					Forecast					
		1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
thousands of kilowatts												
<u>Capacity:</u>												
Net generating capacity:												
1.	Hydro-electric	27	27	29	28	17	18	27	27	27	27	27
2.	Steam - Conventional)	(-	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Nuclear)	(-	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion)	(-	(-	3	4	4	15	16	16	16	17	17
5.	Gas turbine)	(-	(-	-	-	-	-	12	12	12	12	12
6.	Total net generating capacity	27	27	32	32	21	33	43	55	55	56	56
Receipts of firm power from:												
7.	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to:												
10.	Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Total net capacity (6 + 9 - 12)	27	27	32	32	21	33	43	55	55	56	56
<u>Peak loads:</u>												
14.	Firm power peak load within province	18	15	16	17	14	17	34	39	43	46	49
15.	Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	18	15	16	17	14	17	34	39	43	46	49
17.	Firm power peak load on province (12 + 16)	18	15	16	17	14	17	34	39	43	46	49
<u>Indicated reserve:</u>												

Energy	Actual							Forecast			
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
	millions of kilowatt-hours										
Net generation by:											
19. Hydro-electric	48	94	103	103	102	106
20. Steam - Conventional)											
21. Nuclear)		(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	-	(-	6	7	7	9
23. Gas turbine)		(-	-	-	-	-
24. Total net generation	48	94	109	110	109	115
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	48	94	109	110	109	115
34. Secondary energy delivered within province	2	29	27	27	26	23
35. Firm energy available within province (33 - 34)	46	65	82	83	83	92	135	186	197	206	217
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	46	65	82	83	83	92	135	186	197	206	217
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	46	65	82	83	83	92	135	186	197	206	217

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Indicated Reserve Requirements

Northwest Territories	Capability and peak load						Forecast					
	Actual						Forecast					
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	
	thousands of kilowatts											
Capability:												
Net generating capability:												
1. Hydro-electric	10	17	35	35	35	35	35	35	35	35	35	
2. Steam - Conventional)	(1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
3. Nuclear)	(-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion)	(3	9	10	10	10	13	20	26	30	30	35	
5. Gas turbine)	(2	1	1	1	1	2	-	-	-	-	-	
6. Total net generating capability	13	33	46	47	47	51	56	62	66	66	71	
Receipts of firm power from:												
7. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. Total receipts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to:												
10. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12. Total deliveries	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13. Total net capability (6 + 9 + 12)	13	33	46	47	47	51	56	62	66	66	71	
Peak loads:												
14. Firm power peak load within province	12	19	31	27	30	38	42	45	48	50	53	
15. Indicated shortages	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15)	12	19	31	27	30	38	42	45	48	50	53	
17. Firm power peak load on province (12 + 16)	12	19	31	27	30	38	42	45	48	50	53	
Indicated reserve:												

18

Indicated reserve:

Energy	Actual							Forecast			
	1958	1964	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
	millions of kilowatt-hours										
Net generation by:											
19. Hydro-electric	83	105	114	168	172	197
20. Steam - Conventional)		(3	2	3	3	3
21. Nuclear)		(-	-	-	-	-
22. Internal combustion)	15	(-	-	-	-	-
23. Gas turbine)		(22	12	11	18	25
		(4	4	5	2	1
24. Total net generation	98	134	132	187	195	226
Receipts of energy from:											
25. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States:											
(a) Firm	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to:											
(a) Firm:											
28. Other provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary:											
30. Other provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32)	98	134	132	187	195	226
34. Secondary energy delivered within province	26	36	21	31	32	41
35. Firm energy available within province (33 - 34)	72	98	111	156	163	185	202	212	226	238	249
36. Indicated shortage	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37. Firm energy requirement within province (35 + 36)	72	98	111	156	163	185	202	212	226	238	249
38. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 37)	72	98	111	156	163	185	202	212	226	238	249

TABLE 2. Total Net Generating Capability within Provinces (1)

Province	1958	1964	1965	1966	1967	1968	Forecast					Percentage change (compounded)		
							1969	1970	1971	1972	1973	1958 1968	1964 1973	
thousands of kilowatts														
Newfoundland (including Labrador)	271	498	502	544	765	887	964	1,189	1,339	2,869	4,389	12.59	15.52	37.69
Prince Edward Island	26	58	58	58	58	74	74	77	77	96	96	11.03	6.28	5.34
Nova Scotia	411	527	626	626	694	704	913	913	913	1,013	1,023	5.53	7.51	7.76
New Brunswick	372	534	577	679	793	1,104	1,208	1,209	1,210	1,211	1,212	11.49	20.88	1.88
Quebec	7,053	9,225	10,178	10,566	10,957	11,071	12,524	12,986	13,599	13,898	14,149	4.61	4.67	5.03
Ontario	5,881	7,990	8,514	8,790	9,515	10,687	11,900	13,189	14,536	15,629	17,203	6.14	7.54	9.99
Manitoba	734	1,034	1,361	1,363	1,373	1,506	1,640	1,635	2,039	2,140	2,342	7.45	9.86	9.23
Saskatchewan	538	912	920	996	1,011	1,196	1,337	1,477	1,573	1,673	1,813	8.32	7.01	8.67
Alberta	734	1,235	1,395	1,491	2,015	2,027	2,158	2,320	2,652	2,850	3,011	10.69	13.19	8.24
British Columbia	2,568	3,481	3,627	3,741	4,121	5,083	5,497	5,531	5,881	6,389	6,409	7.07	9.93	4.75
Yukon	27	27	32	32	21	33	43	55	55	56	56	2.03	5.14	11.16
Northwest Territories	13	33	46	47	47	51	56	62	66	66	71	14.65	11.50	6.84

Province	1958	1964	1965	1966	1967	1968	Forecast					Percentage change (compounded)		
							1969	1970	1971	1972	1973	1958 1968	1964 1968	1968 1973
thousands of kilowatts														
Newfoundland (including Labrador)	231	376	422	450	571	644	788	827	1,049	1,165	1,410	10.80	14.40	16.97
Prince Edward Island	16	31	35	37	40	46	51	55	60	65	71	11.14	10.37	9.07
Nova Scotia	335	438	457	496	604	645	723	796	854	922	989	6.77	10.16	8.92
New Brunswick	273	461	528	544	551	579	642	728	767	819	876	7.88	5.86	8.63
Quebec	5,375	7,651	8,228	8,761	9,142	9,880	10,453	11,163	11,876	12,634	13,399	6.28	6.60	6.28
Ontario	5,794	7,897	8,596	9,157	9,930	10,648	11,548	12,303	13,169	14,057	14,858	6.27	7.76	6.89
Manitoba	646	1,004	1,022	1,083	1,160 ^r	1,265	1,436	1,534	1,630	1,723	1,819	6.95	5.95	7.53
Saskatchewan	353	619	653 ^r	709 ^r	783 ^r	922	1,070	1,169	1,276	1,410	1,535	10.08	10.47	10.73
Alberta	580	1,106	1,121	1,219	1,340	1,516	1,767	1,913	2,078	2,263	2,484	10.08	8.20	10.38
British Columbia	1,935	2,886	3,058	3,421	3,647	3,951	4,369	4,684	4,925	5,179	5,417	7.40	8.17	6.51
Yukon	18	15	16	17	14	17	34	39	43	46	49	- 0.57	3.18	23.58
Northwest Territories	12	19	31	27	30	38	42	45	48	50	53	12.22	18.92	6.88
Canada	15,568	22,503	24,167 ^r	25,921 ^r	27,812 ^r	30,151	32,923	35,256	37,775	40,333	42,960	6.77	7.58	7.34

(1) Table 1, item 14.

(1) Table 1, item 14.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

Province	1958	1964	1965	1966	1967	1968	Forecast				Percentage change (compounded)			
							1969	1970	1971	1972	1973	1958 1968	1964 1968	1968 1973
millions of kilowatt-hours														
Newfoundland (including Labrador)	1,178	2,293	2,640	2,790	3,009	3,566	4,844	5,072	6,814	7,630	9,513	11.71	11.67	21.68
Prince Edward Island	63	124	136	140	161	175	190	213	240	270	303	10.76	8.99	11.64
Nova Scotia	1,552	2,301	2,466	2,648	2,830	3,122	3,531	3,774	4,105	4,369	4,650	7.24	7.93	8.29
New Brunswick	1,417	2,410	2,742	3,042	3,294	3,572	4,081	4,607	5,000	5,437	5,925	9.69	10.34	10.65
Quebec	32,342	47,081	49,227	53,365	56,850	59,240	63,505	67,449	70,957	74,807	78,381	6.24	5.91	5.76
Ontario	31,468	44,814	48,509	53,095	56,798	60,905	65,597	69,671	74,382	79,847	84,920	6.83	7.97	6.87
Manitoba	3,576	5,659	5,988	6,215	6,563	7,166	7,954	8,571	9,109	9,540	9,977	7.20	6.08	6.83
Saskatchewan	1,322	2,658	3,205	3,596	3,937	4,373	5,018	5,588	6,223	6,923	7,723	12.71	13.25	12.05
Alberta	2,624	4,987	5,499	6,068	6,713	7,663	8,614	9,397	10,483	11,488	12,627	11.31	11.34	10.51
British Columbia	11,579	16,849	18,444	20,455	22,228	23,958	25,929	27,508	28,888	30,380	31,850	7.54	10.10	5.86
Yukon	46	65	82	83	83	92	135	186	197	206	217	7.18	9.07	18.72
Northwest Territories	72	98	111	156	163	185	202	212	226	238	249	9.90	17.22	6.12

Province	1958	1964	1965	1966	1967	1968	Forecast					Percentage change (compounded)		
							1969	1970	1971	1972	1973	1958 1968	1964 1968	1968 1973
thousands of kilowatts														
<u>Newfoundland (including Labrador)</u>														
1. Gross capability	271	498	502	544	765	887	964	1,189	1,339	2,869	4,389	12.59	15.52	37.69
2. Firm power peak load on province ...	239	397	429	460	583	656	800	839	1,061	2,101	3,280	10.62	13.38	37.97
3. Indicated reserve (1 - 2)	32	101	73	84	182	231	164	350	278	768	1,109
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	13.4	25.4	17.0	18.3	31.2	35.2	20.5	41.7	26.2	36.6	33.8
<u>Prince Edward Island</u>														
1. Gross capability	26	58	58	58	58	74	74	77	77	96	96	11.03	6.28	5.34
2. Firm power peak load on province ...	16	31	35	37	40	46	51	55	60	65	71	11.14	10.37	9.07
3. Indicated reserve (1 - 2)	10	27	23	21	18	28	23	22	17	31	25
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	62.5	87.1	65.7	56.8	45.0	60.9	45.1	40.0	28.3	47.7	35.2
<u>Nova Scotia</u>														
1. Gross capability	411	527	626	626	694	724	913	913	913	1,013	1,023	5.83	8.26	7.16
2. Firm power peak load on province ...	338	439	482	496	604	645	723	796	854	922	989	6.68	10.10	8.92
3. Indicated reserve (1 - 2)	73	88	144	130	90	79	190	117	59	91	34
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	21.6	20.0	29.9	26.2	14.9	12.2	26.3	14.7	6.9	9.9	3.4
<u>New Brunswick</u>														
1. Gross capability	380	545	610	687	801	1,112	1,216	1,217	1,261	1,262	1,297	11.33	19.52	3.13
2. Firm power peak load on province ...	282	494	565	582	596	724	703	803	847	900	958	9.89	10.03	5.76
3. Indicated reserve (1 - 2)	98	51	45	105	205	388	513	414	414	362	339
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	34.8	10.3	8.0	18.0	34.9	53.6	73.0	51.6	48.9	40.2	35.4

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18).

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

Province	1958						1964						1965						1966						1967						1968						Forecast			Percentage change (compounded)		
	thousands of kilowatts																		1969	1970	1971	1972	1973	1958 1968	1964 1968	1968 1973																
<u>Quebec</u>																																										
1.	Gross capability	7,062	9,243	10,185	10,576	10,969	11,153	12,536	12,998	13,611	14,834	16,019	4.68	4.81	7.51																											
2.	Firm power peak load on province ...	6,105	8,374	8,869	9,396	9,777	10,472	11,045	11,417	12,173	12,931	13,730	5.54	5.75	5.57																											
3.	Indicated reserve (1 - 2)	957	869	1,316	1,180	1,192	681	1,491	1,581	1,438	1,903	2,289																											
4.	Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	15.7	10.4	14.8	12.6	12.2	6.5	13.5	13.8	11.8	14.7	16.7																											
<u>Ontario</u>																																										
1.	Gross capability	6,549	8,699	9,141	9,415	10,140	11,269	12,482	13,433	14,780	15,923	17,547	5.58	6.68	9.26																											
2.	Firm power peak load on province ...	5,881	7,995	8,642	9,204	9,978	10,845	11,590	12,345	13,194	14,081	14,880	6.31	7.92	6.53																											
3.	Indicated reserve (1 - 2)	668	704	499	211	162	424	892	1,088	1,586	1,842	2,667																											
4.	Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	11.4	8.8	5.8	2.3	1.6	3.9	7.7	8.8	12.0	13.1	17.9																											
<u>Manitoba</u>																																										
1.	Gross capability	802	1,128	1,444	1,447	1,460	1,594	1,779	1,914	2,128	2,229	2,431	7.11	9.03	8.81																											
2.	Firm power peak load on province ...	646	1,004	1,023	1,084	1,201 ^r	1,266	1,437	1,535	1,631	1,774	1,920	6.96	5.97	8.69																											
3.	Indicated reserve (1 - 2)	156	124	421	363	259 ^r	328	342	379	497	455	511																											
4.	Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	24.1	12.4	41.2	33.5	21.6 ^r	25.9	23.8	24.7	30.5	25.6	26.6																											
<u>Saskatchewan</u>																																										
1.	Gross capability	539	912	921	997	1,052	1,197	1,338	1,478	1,574	1,674	1,814	8.31	7.03	8.67																											
2.	Firm power peak load on province ...	421	713	736 ^r	793 ^r	870 ^r	1,010	1,209	1,358	1,365	1,499	1,624	9.14	9.09	9.96																											
3.	Indicated reserve (1 - 2)	118	199	185 ^r	204 ^r	182 ^r	187	129	120	209	175	190																											
4.	Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	10.7	8.8	15.3	11.7	11.7																											

Province	1958	1964	1965	1966	1967	1968	Forecast					Percentage change (compounded)		
							1969	1970	1971	1972	1973	1958 1968	1964 1968	1968 1973
thousands of kilowatts														
Alberta														
1. Gross capability	738	1,235	1,395	1,491	2,015	2,027	2,158	2,320	2,652	2,850	3,011	10.63	13.19	8.24
2. Firm power peak load on province ...	581	1,118	1,140	1,238	1,355	1,529	1,803	1,969	2,138	2,323	2,544	10.16	8.14	10.72
3. Indicated reserve (1 - 2)	157	117	255	253	660	498	355	351	514	527	467
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	27.0	10.5	22.4	20.4	48.7	32.6	19.7	17.8	24.0	22.7	18.4
British Columbia														
1. Gross capability	2,568	3,493	3,646	3,860	4,316	5,206	5,533	5,587	5,941	6,449	6,469	7.32	10.49	4.44
2. Firm power peak load on province ...	1,939	2,886	3,058	3,421	3,647	3,951	4,369	4,684	4,925	5,179	5,417	7.38	8.17	6.51
3. Indicated reserve (1 - 2)	629	607	588	439	669	1,255	1,164	903	1,016	1,270	1,052
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	32.4	21.0	19.2	12.8	18.3	31.8	26.6	19.3	20.6	24.5	19.4
Yukon														
1. Gross capability	27	27	32	32	21	33	43	55	55	56	56	2.03	5.14	11.16
2. Firm power peak load on province ...	18	15	16	17	14	17	34	39	43	46	49	- 0.57	3.18	23.58
3. Indicated reserve (1 - 2)	9	12	16	15	7	16	9	16	12	10	7
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	50.0	80.0	100.0	88.2	50.0	94.1	26.5	41.0	27.9	21.7	14.3
Northwest Territories														
1. Gross capability	13	33	46	47	47	51	56	62	66	66	71	14.65	11.50	6.84
2. Firm power peak load on province ...	12	19	31	27	30	38	42	45	48	50	53	12.22	18.92	6.88
3. Indicated reserve (1 - 2)	1	14	15	20	17	13	14	17	18	16	18
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	8.3	73.7	48.4	74.1	56.7	34.2	33.3	37.8	37.5	32.0	34.0
Canada														
1. Gross capability	18,628	25,556	27,836	29,033	31,550	34,533	38,314	40,733	43,940	47,890	51,774	6.37	7.82	8.44
2. Firm power peak load on Canada	15,720	22,643	24,256 ^r	26,008 ^r	27,907 ^r	30,405	33,028	35,375	37,882	40,440	43,066	6.82	7.65	7.21
3. Indicated reserve (1 - 2)	2,908	2,913	3,580 ^r	3,025 ^r	3,643 ^r	4,128	5,286	5,358	6,058	7,450	8,708
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load	18.5	12.9	14.8 ^r	11.6 ^r	13.1 ^r	13.6	16.0	15.1	16.0	18.4	20.2

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18).

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18).

GLOSSARY OF TERMS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

CEA
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL
1968-1969

Chairman - A.C. Abbott, Montreal Engineering Co.,
P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montreal 114, Que.
Vice-Chairman - N.F. MacFarlane, Saguenay Power Co.,
P.O. Box 6090, Montreal, Que.

Policy Subcommittee

- man 1. A.C. Abbott, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montreal 114, Que.
2. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montreal 216, Que.
3. W.D. Fallis, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
4. J.M. Hambley, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto 2, Ont.
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Comm., Box 910, Halifax, N.S.
6. J.C. Lessard, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. W., Montreal, Que.
7. K.W. McGrail, N.S. Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
8. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B.
9. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee

- man 1. A.C. Abbott, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montreal 114, Que.
man 2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montreal 114, Que.
3. R.L. Borden, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
4. R.F. Brooks, National Energy Board, Place de Ville, Tower B, Ottawa, Ont.
5. H.O. Bulmer, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
6. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
7. J.P. Comeau, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. West, Montreal, Que.
8. J.G. Fitzgerald, Newfoundland & Labrador Power Commission, Box 396, St. John's, Nfld.
9. J.R. Hanson, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B.
10. D.F. Heney, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
11. C.D. McElmon, Nova Scotia Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
12. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
13. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
14. F.G. Ursel, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.

Construction Index Subcommittee

- nan 1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montreal 114, Que.
2. J. Bisaillon, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. West, Montreal, Que.
3. F. Grosvenor, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
4. Mrs. C.M. Jones, Dominion Bureau of Statistics, Prices Division, Ottawa, Ont.
5. E.H. Martin, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
6. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
7. G.R. Saunders, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montreal 114, Que.

Financial Statistics Subcommittee

- an 1. A.K. McKean, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
2. L.E. Beard, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
3. P.O. Beaton, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B.
4. W.B. Bolton, Dominion Bureau of Statistics, Governments Division, Ottawa, Ont.
5. R.L. Borden, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
6. F.W. Emerson, Dominion Bureau of Statistics, Co-ordinator Financial Statistics, Ottawa, Ont.
7. R. Girard, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. West, Montreal, Que.
8. D.F. Heney, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
9. Mrs. C.M. Jones, Dominion Bureau of Statistics, Prices Division, Ottawa, Ont.
10. G. Leclerc, Dominion Bureau of Statistics, Business Finance Division, Ottawa, Ont.
11. D. Lusick, Dominion Bureau of Statistics, Business Finance Division, Ottawa, Ont.
12. J.W. Newby, Calgary Power Limited, Box 1900, Calgary, Alta.
13. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.

List of Respondents

Utilities

Industrials

Newfoundland

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.
Department of Transport
Newfoundland & Labrador Power Commission
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.
Twin Falls Power Corp.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.

Prince Edward Island

Maritime Electric Co. Ltd.
Town of Summerside Electric Light Department

Nova Scotia

Nova Scotia Light & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Power Commission

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.
Imperial Oil Enterprises Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Pulp Co.
Scott Maritimes Pulp Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick

City of Campbellton
City of Edmundston Power Plant Department
Maine & N.B. Electric Power Commission
New Brunswick Electric Power Commission

Atlantic Sugar Refineries Ltd.
Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Companies Ltd.
Atholville Mill
Edmundston
Newcastle
Irving Pulp & Paper Ltd.
N.B. International Paper Co.

Quebec

Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
La Cité de Jonquière
MacLaren Quebec Power Co.
The Manicouagan Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Commission Hydroélectrique de Québec
Saguenay Power Co.
City of Sherbrooke
Smelter Power Corporation

Abitibi Ste. Anne Paper Co. Ltd.
Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anglo-Canadian Pulp & Paper, Limouli Plant
Ayers Limited
Canadian International Paper Co.
Gatineau Mills
Trois-Rivières
Chemcell Limited
Consolidated-Bathurst Ltd., Port Alfred Plant
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Ltd., Donnacona
Domtar Pulp & Kraft Paper Co. Ltd., Windsor
E.B. Eddy Co., Hull Plant
Electric Reduction Co. of Canada Ltd.
Gaspé Copper Mines Ltd.
Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.
Iron Ore Company
James MacLaren Company Ltd.
Noranda Mines Ltd.
The Price Co. Ltd.
Quebec North Shore Paper Co.
Thurso Pulp & Paper Co.

List of Respondents - Continued

Utilities

Industrials

ic

mic Energy of Canada Ltd.
cebridge Water, Light and Power Commission
pbellford Public Utilities Commission
adian Niagara Power Co. Ltd.
ars Rapids Transmission Co. Ltd.
anoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd.
at Lakes Power Co. Ltd.
onian Company Limited
rio Hydro-Electric Commission
lia Water, Light & Power Commission
wa Hydro-Electric Commission
roke Hydro-Electric Commission
rborough Hydraulic Power Co. Ltd.
rew Hydro-Electric Commission
Lawrence Power Co.

Abitibi Power & Paper Co. Ltd.
Iroquois Falls
Smooth Rock Falls
Sturgeon Falls
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant
American Can of Canada Ltd.
Brown Forest Industries Ltd.
Canadian General Electric Co. Ltd.
Continental Can Company of Canada Ltd.
Dow Chemical Co. Ltd.
Dryden Paper Co., Ltd.
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant
Ford Motor Co. of Canada Ltd.
Great Lakes Paper Co. Ltd.
Hiram Walker & Sons Ltd.
International Nickel Co. Ltd.
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
Fort Frances
Kenora
The Ontario Paper Co. Ltd.
The Polymer Corp. Ltd.
St. Lawrence Seaway Authority
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
The Steel Co. of Canada Ltd.
Strathcona Paper Co. Ltd.

ba

toba Hydro
rthern Manitoba System
rthern Manitoba System
ern Manitoba Power Co. Ltd.
of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Sherritt Gordon Mines - Lynn Lake

chewan

hill River Power Co. Ltd.
ern Power Co. Ltd.
atchewan Power Corp.

Eldorado Mining & Refining Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Kalium Chemicals Limited

ry Power Ltd.
ian Utilities Limited
of Edmonton
of Lethbridge
ration of the City of Medicine Hat
land Utilities Ltd.

Chemcell (1963) Limited
Cloverbar Plant
Duvernay Plant
Great Canadian Oil Sands
Gulf Oil Canada Limited, Rimbey Plant
North Western Pulp & Power Ltd.
Pan American Pet. Corp., West Whitecourt Plant
Sherritt Gordon Mines Ltd.

Columbia

sh Columbia Hydro and Power Authority

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anaconda Company (Canada) Ltd.

List of Respondents - Concluded

Utilities

Industrials

British Columbia - Concluded

City of Nelson
Corp. of the City of Revelstoke
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

B.C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Sawmill Division
Canadian Forest Products Ltd.
Elburne Sawmills
Port Mellon
Columbia Cellulose Company Ltd.
Celgar Ltd.
Prince Rupert Pulp. Division
Cominco Ltd.
Crown Zellerbach Building Materials Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Elk Falls Co. Ltd.
Kicking Horse Forest Products Ltd.
MacMillan Bloedel Ltd.
Alberni Pulp & Paper Division
Powell River Division
MacMillan Bloedel Industries Ltd.
Canadian White Pine Division
Chemainus Division
Harmac Pulp Division
Pacific Petroleum Ltd.
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.
Port Alice Division
Woodfibre Division
Wesfrob Mines

Yukon

Northern Canada Power Commission
(a) Mayo River
(b) Whitehorse
Yukon Electrical Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Northwest Territories

Northern Canada Power Commission
(a) Forbisher Bay
(b) Inuvik
(c) Taltson River
(d) Yellowknife
Northland Utilities Limited

Cominco Ltd.



ELECTRIC POWER STATISTICS

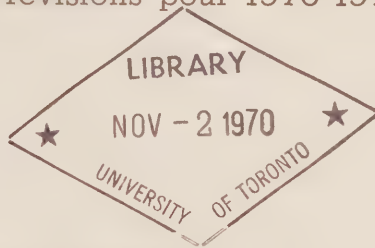
STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE
MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1969 Actual - Données réelles pour 1969
1970-1974 Forecast - Prévisions pour 1970-1974



DOMINION BUREAU OF STATISTICS

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE
ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1969 Actual — Données réelles pour 1969
1970-1974 Forecast — Prévisions pour 1970-1974

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Chart	
A. Total Generating Capability within Canada	9
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada ..	10
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
C. Net Generating Capability within Provinces ...	11
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces	13
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
E. Firm Energy Requirement within Canada	15
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1959-1974.	
Table	
<u>Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements</u>	16
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
<u>Total Net Generating Capability within Provinces</u>	42
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
<u>Firm Power Peak Load within Provinces</u>	43
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
<u>Firm Energy Requirement within Provinces</u>	44
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
<u>Indicated Reserve</u>	45
This table shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Glossary of Terms	49
Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1969-1970	50
List of Respondents	51

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Graphique	
A. Total des puissances maximales possible de production au Canada	9
Ce graphique montre l'expansion rapide des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada	10
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise du Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province.....	11
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie, par province.....	13
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada	15
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1959 et 1974.	
Tableau	
1. <u>Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie</u>	16
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance garantie, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions et livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie non-garantie et les besoins d'énergie garantie.	
2. <u>Puissance maximale possible de production nette - total par province</u>	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. <u>Appel maximal de puissance garantie par province</u> ...	43
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.	
4. <u>Besoins d'énergie garantie, par province</u>	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.	
5. <u>Puissance en réserve</u>	45
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance garantie et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Glossaire	49
Association canadienne de l'électricité-membres du comité des statistiques de l'électricité 1969-1970	50
Liste des correspondants	51

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Dominion Bureau of Statistics publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications du Bureau fédéral de la statistique:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

This report presents the results of the 16th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of the electric energy in Canada which generate or will generate 10 million kwh. or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly "Electric Power Statistics" report (catalogue No. 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly "Electric Power Statistics" in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics Vol. II (Catalogue No. 57-202).

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.5 per cent of all generation, and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80 per cent of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to the Dominion Bureau of Statistics for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1969 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1969 for firms which generate over 10 million kwh. per year increased 129,000 kw. or 9.09 per cent to 37,552,000 kw. Although the percentage increase is somewhat lower than the 1968 record of 9.73, the absolute net increase in generating capability is the largest in Canada's history. The forecast years 1969-74 indicate an anticipated growth of 16,370,000 kw. to 53,922,000 kw., a compound growth rate of 7.50 per cent as compared with a 1959-1969 growth rate of 6.39 per cent. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 1.93 per cent in the forecast period compared with an actual annual rate of 13.86 per cent in the previous 10-year period, while hydro-electric capability is expected to increase at 5.32 per cent compared with 4.34 per cent in the previous ten years. Seventy-two per cent of the thermal capability growth will be in fossil-fuelled steam plants; twenty-six per cent in nuclear-fuelled steam plants and two per cent in gas turbine plants.

The first nuclear capability occurred in 1967. The nuclear capability does not include the 20,000 kw. plant at Rolphont, Ontario, which is an experimental plant and therefore is not considered part of the capability. However, energy generated in this plant has been fed into the system and is included in Table I. It is expected that by 1974 the nuclear capability will reach 2,458,000 kw. or 4.56 per cent of the total Canadian generating capability.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 16^e enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 10 millions de kWh par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle "Statistique de l'énergie électrique" (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans "Statistique de l'énergie électrique", ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication "Statistique de l'énergie électrique" Vol II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 150 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité, et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.5 p. 100 de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 80 p. 100 de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir au Bureau fédéral de la statistique pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

ENQUÊTE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX POUR 1969

Revue des résultats de l'enquête

En 1969, la puissance maximale possible de production nette des entreprises produisant plus de 10 millions de kWh par an a augmenté de 3,129,000 kW, soit 9.09 p. 100, atteignant ainsi 37,522,000 kW. Bien que l'accroissement soit, en pourcentage, légèrement inférieur au taux record de 9.73 enregistré en 1968, il représente, en chiffres absolus, l'augmentation nette la plus importante jamais enregistrée au Canada. Les prévisions pour les années 1969-1974 permettent d'anticiper une croissance de 16,370,000 kW, devant se traduire par une puissance totale de 53,920,000 kW, ce qui représente un taux de croissance composé de 7.50 p. 100 contre 6.39 p. 100 au cours des années 1959-1969. La puissance thermique devrait s'accroître au rythme annuel de 1.93 p. 100 au cours de la période sur laquelle portent les prévisions, en comparaison du taux annuel de 13.86 p. 100 constaté pour la décennie précédente, alors que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 5.32 p. 100, au lieu de 4.34 p. 100 au cours de la décennie précédente. Soixante-douze p. 100 de la croissance de la puissance thermique viendront des centrales thermiques à combustible fossile, vingt-six p. 100 des centrales thermonucléaires, et deux p. 100 des centrales à turbines à gaz.

C'est en 1967 que l'on a, pour la première fois, parlé de puissance maximale possible de production d'énergie thermonucléaire. On ne tient pas compte dans cette dernière de la centrale expérimentale de 20,000 kW située à Rolphont, en Ontario dont l'activité n'est pas considérée comme pouvant contribuer à la puissance possible. Par contre, l'énergie produite par cette centrale a été dirigée sur le réseau et est comprise dans les données du tableau I. D'ici 1974, il est prévu que la puissance thermonucléaire atteindra 2,458,000 kW, soit 4.56 p. 100 de l'ensemble de la puissance maximale possible de production du Canada.

In the previous forecast it was estimated that the net generating capability in 1969 would be 38,314,000 kw. This estimate exceeded the actual net capability by 762,000 kw.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period are indicated for: Ontario 6,377,000 kw.; Newfoundland 3,680,000 kw.; Quebec 1,716,000 kw. and British Columbia 1,633,000 kw. Of the increased generating capability in Ontario 3,927,000 kw. will be in fossil-fuelled plants (steam, internal combustion and gas turbine) while nuclear-fuelled plants will account for 2,000,000 kw. of the increase. Newfoundland plans to increase its capability by adding 3,373,000 kw. hydro and 307,000 kw. in fossil-fuelled plants. The Quebec forecast is for an increase of 1,486,000 kw. in hydro capability and 250,000 kw. in nuclear-fuelled thermal capacity, while British Columbia estimates are for increases of 1,444,000 kw. and 189,000 kw. in hydro and thermal capability respectively.

In the period from 1959 to 1969 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 7.01 per cent. This growth rate is expected to increase slightly to 7.10 per cent during the period 1969 to 1974. During the forecast period the indicated reserve is expected to increase from 5,352,000 kw. in 1969 to 8,540,000 kw. in 1974. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 16.6 per cent in 1969 and it is forecast that it will be 18.8 per cent in 1974.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in January of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the December peak load and the peak load for January of the following year.

Firm energy requirements increased 7.55 per cent from 174,017 million kwh. in 1968 to 187,158 million kwh. in 1969 compared with a compound growth rate of 7.12 per cent in the previous ten-year period and a forecast growth rate of 7.11 per cent for the period 1969-1974. The increase of 13,141 million kwh. was the result of an increase in net generation of 14,742 million kwh. and decreases of net imports of 1,838 million kwh. and 237 million kwh. of secondary energy delivered within Canada.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements:

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one-hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the "Prime Mover and Electric Generating Equipment" report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

D'après les précédentes prévisions, on estimait que la puissance maximale nette de production atteindrait 38,314,000 kW en 1969. Cette estimation était de 762,000 kW supérieure à la puissance maximale possible effective.

Les accroissements en chiffres absolus les plus importants de la puissance maximale possible de production nette au cours de la période 1969-1974 devraient avoir lieu en Ontario (6,377,000 kW), à Terre-Neuve (3,680,000 kW), au Québec (1,716,000 kW) et en Colombie-Britannique (1,613,000 kW). De cet accroissement de puissance en Ontario, 3,927,000 kW proviendront des centrales à combustible fossile (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et 2,000,000 kW des centrales thermonucléaires. Terre-Neuve compte augmenter sa puissance possible par l'addition de 3,373,000 kW à fournir par des installations hydroélectriques, et 307,000 kW par des centrales à combustible fossile. Les prévisions du Québec portent sur une augmentation de puissance de 1,486,000 kW des installations hydroélectriques, et de 250,000 kW des installations thermonucléaires, alors que les estimations de la Colombie-Britannique reposent sur les installations hydrauliques et thermiques dont la puissance s'accroîtrait de 1,444,000 kW et 189,000 kW respectivement.

Au cours de la période qui s'étend de 1959 à 1969, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 7.01 p. 100. Ce taux de croissance devrait augmenter légèrement et atteindre 7.10 p. 100 au cours des années 1969-1974. On pense que l'excédent disponible devrait, au cours de cette même période, augmenter et passer de 5,352,000 kW à 8,540,000 kW entre 1969 et 1974. La puissance en réserve, exprimé en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie, se chiffrait à 16.6 p. 100 en 1969: on prévoit qu'il sera de 18.8 p. 100 en 1974.

Il faut noter que l'appel de puissance garantie est déterminé pour l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux d'hiver, se produisant en janvier de l'année suivante, et ils doivent alors fournir la puissance permettant de faire face à ces appels. Dans les réseaux de ce genre, l'excédent disponible est surévalué de la différence entre l'appel maximal de décembre et l'appel maximal du mois de janvier de l'année suivante.

Les besoins d'énergie garantie ont augmenté de 7.55 p. 100, et sont passés de 174,017 à 187,158 millions de kWh entre 1968 et 1969, ce qui est à rapprocher d'un taux de croissance composé de 7.12 p. 100 pour la décennie précédente et à un taux de croissance de 7.11 p. 100 prévu pour les années 1969-1974. L'augmentation de 13,141 millions de kWh est égale à l'augmentation de 14,742 millions de kWh de la production nette, moins les diminutions de 1,838 millions de kWh et de 237 millions de kWh qui représentent, respectivement, les importations nettes et l'énergie non garantie fournie à l'intérieur du Canada.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie, et besoins d'énergie:

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance garantie sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé "Groupes moteurs et génératrices électriques".

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one-hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80 per cent of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60 per cent of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of twenty-six major systems serving Canada, six had peak loads on December 22, fourteen on other dates between November 30 and December 31 and six outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses, and manufacturing plants own consumption, it do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province, and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Power Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1969-73.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, is at very low rates, generally for use in electric heaters.

Firm energy available is the measure of primary sources of electric energy, including residential, commercial and power sales, and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

Tous les chiffres du tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment de l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 pour cent de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 pour cent de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non coïncidents. Des vingt-six principaux réseaux du Canada, six ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 22 décembre, quatorze à diverses dates entre le 30 novembre et le 31 décembre, et six à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance garantie, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance garantie et de puissance non garantie dans le calcul des appels maximaux de puissance garantie.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance garantie exclut aussi la puissance non garantie ou excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance garantie délestée (poste 15 du tableau 1) est la partie de la puissance garantie requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance garantie requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance garantie requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel "Statistiques de l'énergie électrique" (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1969-1974.

Les réceptions et livraisons d'énergie garantie représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie non garantie fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

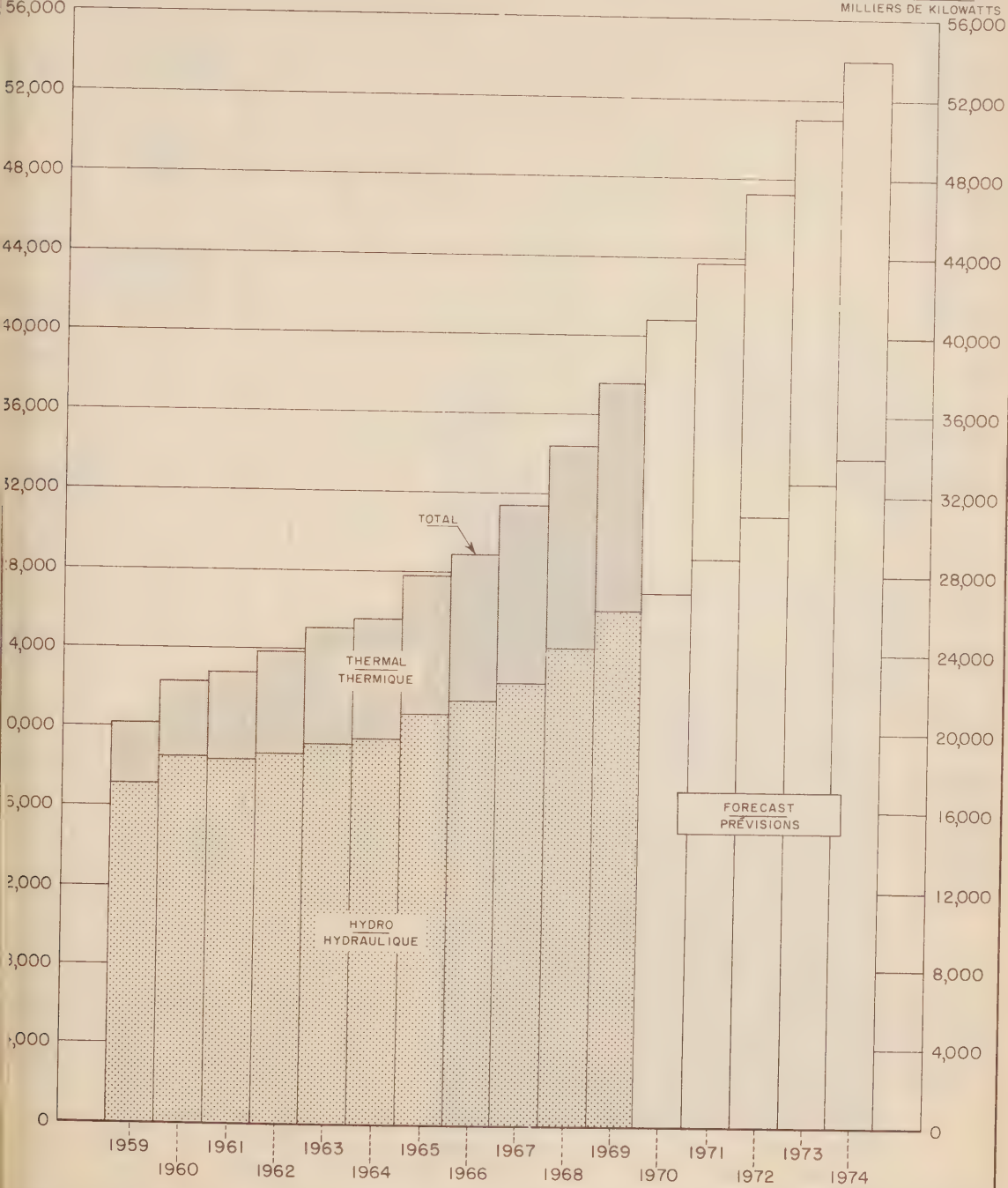
L'énergie garantie disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons, et incluent les pertes de transmission. L'énergie garantie disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Etant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, le poste "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie garantie".

TOTAL GENERATING CAPABILITY WITHIN CANADA
1959-1974

TOTAL DE PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION AU CANADA
1959-1974

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS



NET CAPABILITY AND PEAK LOADS WITHIN CANADA 1959-1974

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE AU CANADA 1959-1974

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

57,000

57,000

54,000

54,000

51,000

51,000

48,000

48,000

45,000

45,000

42,000

42,000

39,000

39,000

36,000

36,000

33,000

33,000

30,000

30,000

27,000

27,000

24,000

24,000

21,000

21,000

18,000

18,000

15,000

15,000

12,000

12,000

9,000

9,000

6,000

6,000

3,000

3,000

0

0

1959

1961

1962

1963

1964

1965

1966

1967

1968

1969

1970

1971

1972

1973

1960

1962

1964

1966

1968

1970

1972

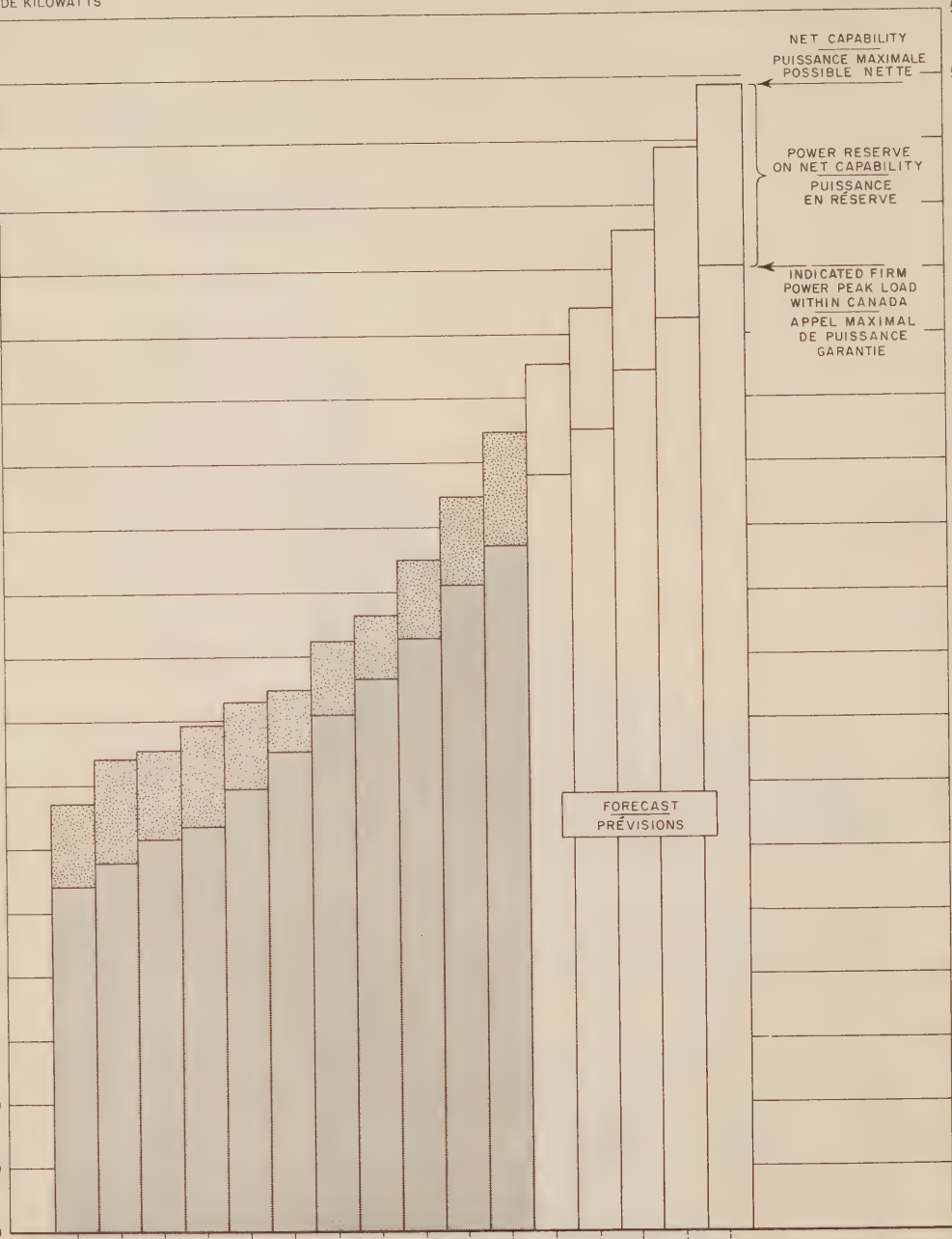
1974

FORECAST
PRÉVISIONS

NET CAPABILITY
PUISSANCE MAXIMALE
POSSIBLE NETTE

POWER RESERVE
ON NET CAPABILITY
PUISSANCE
EN RÉSERVE

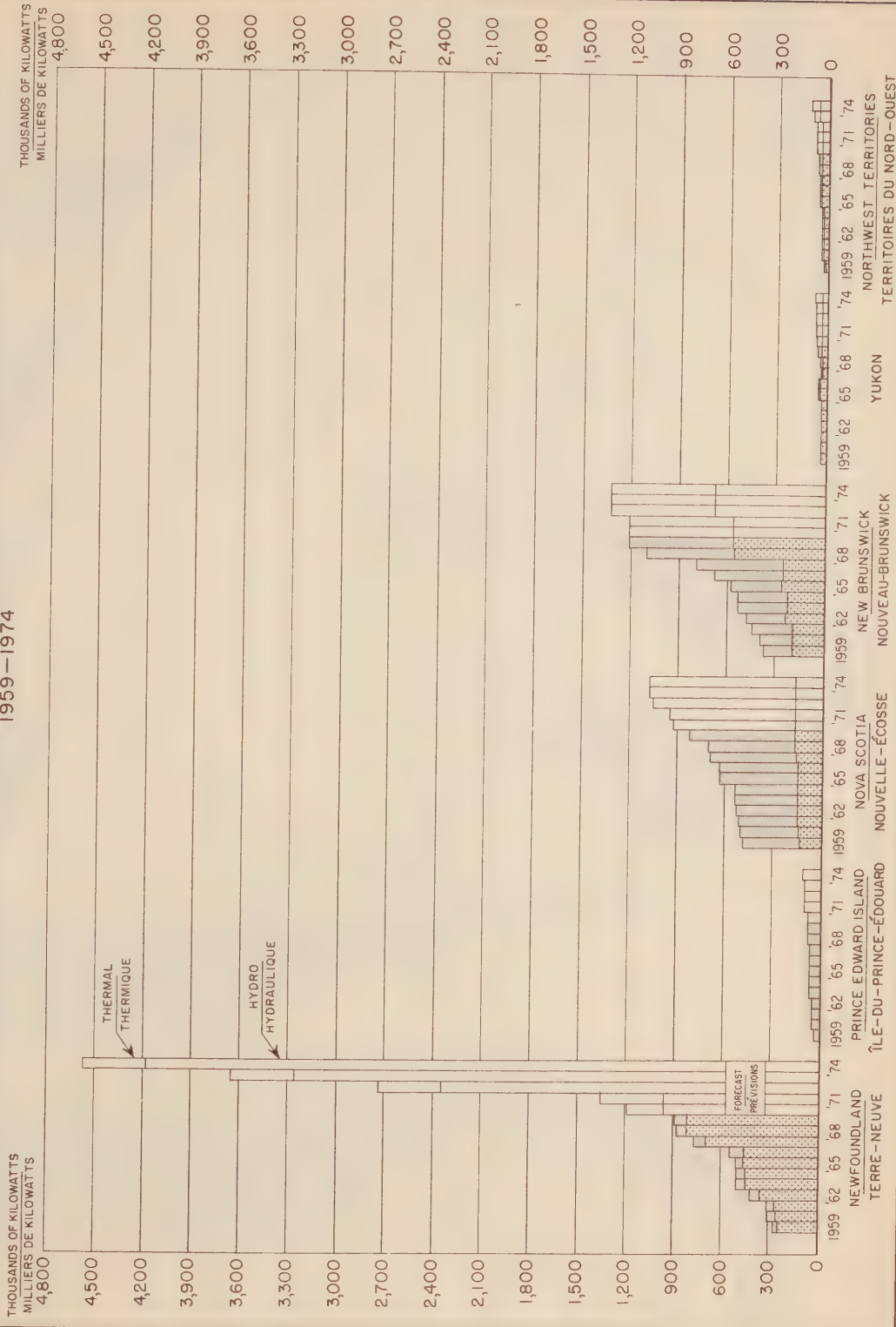
INDICATED FIRM
POWER PEAK LOAD
WITHIN CANADA
APPEL MAXIMAL
DE PUISSANCE
GARANTIE



NET GENERATING CAPABILITY BY PROVINCE
1959-1974

GRAPHIQUE - C

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION NETTE PAR PROVINCE
1959-1974

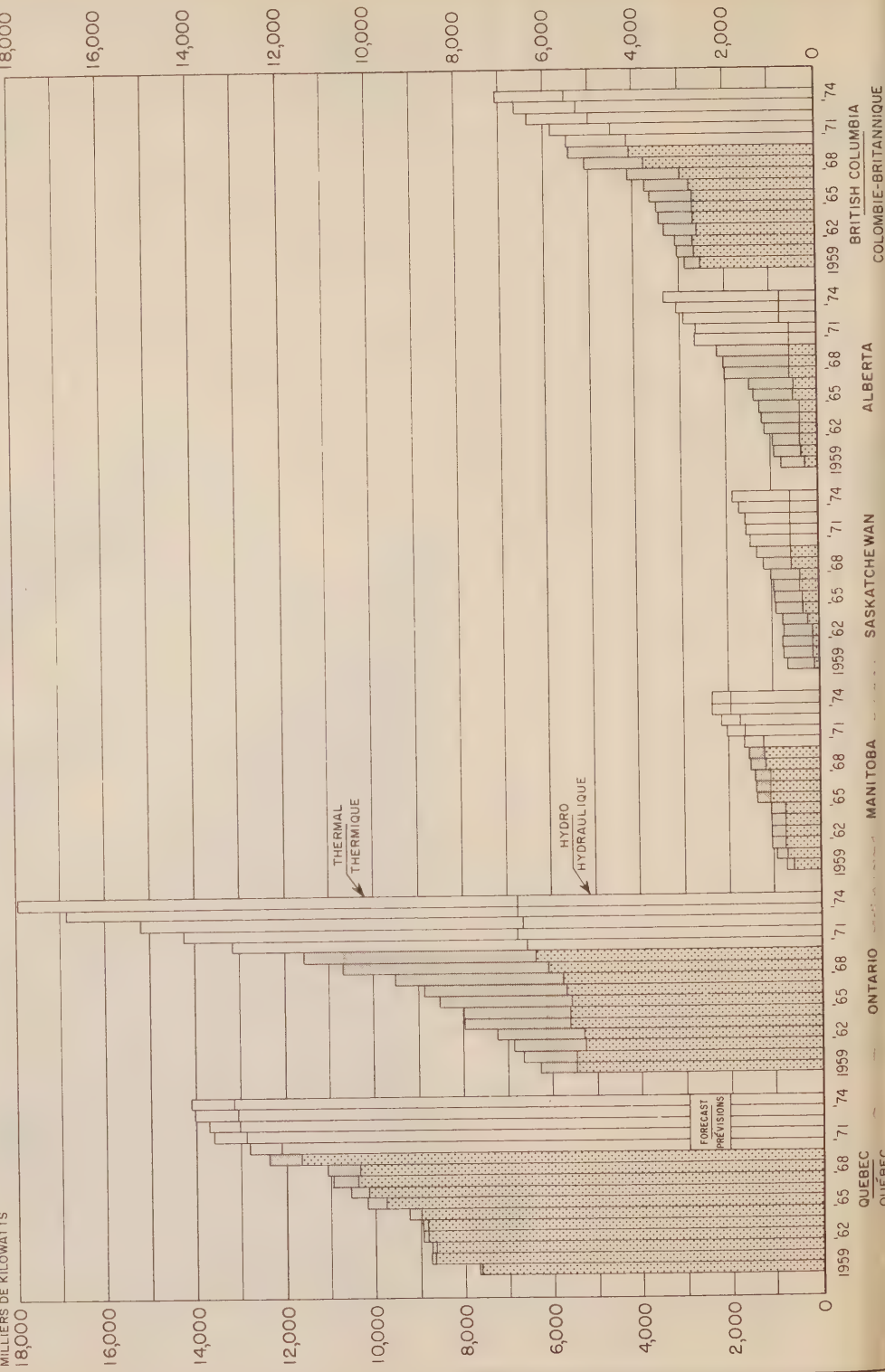


NET GENERATING CAPABILITY BY PROVINCE 1959-1974

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION NETTE PAR PROVINCE 1959-1974

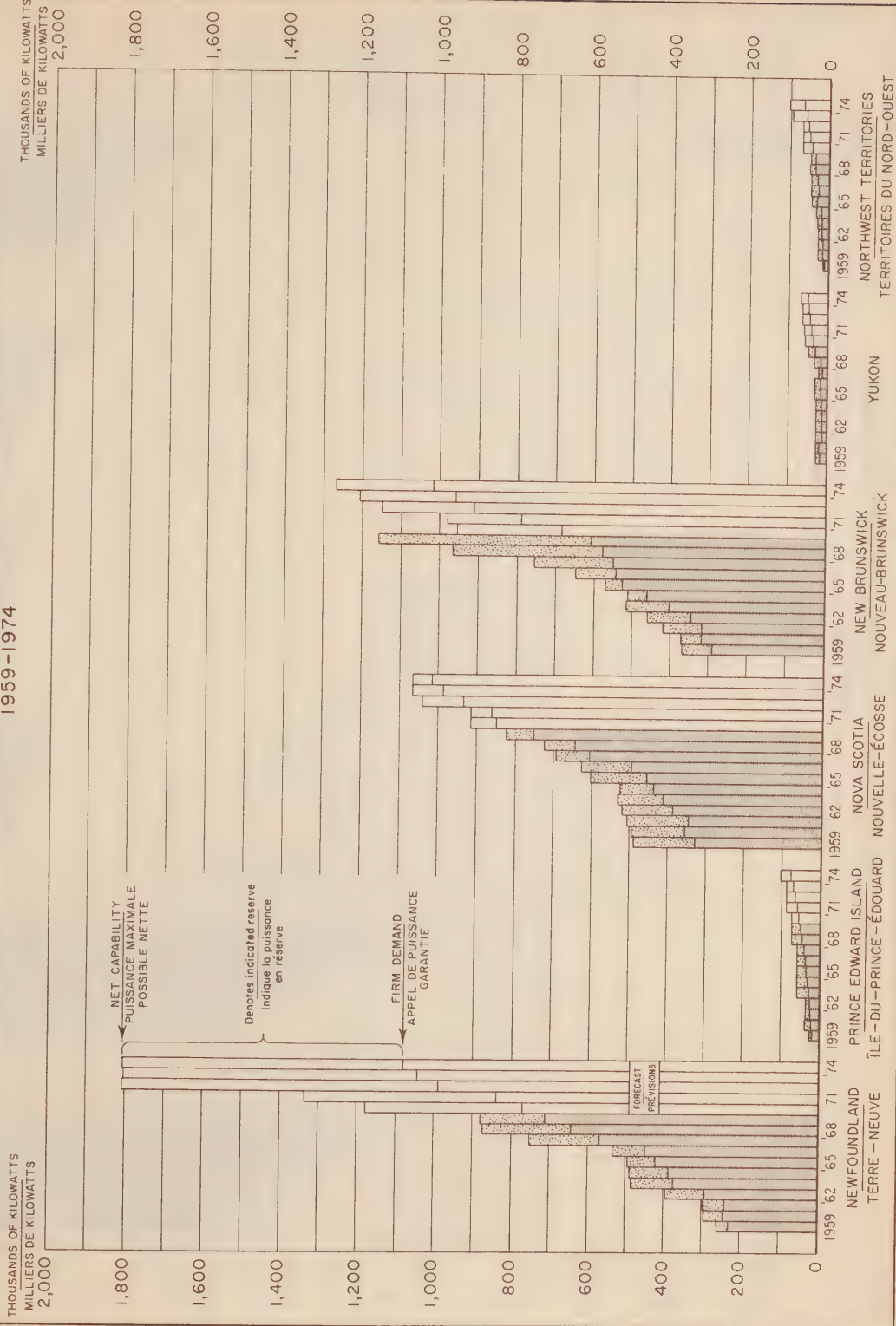
THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS



NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES 1959-1974

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PUISSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES 1959-1974



NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES
1959-1974

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PUISSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES
1959-1974



FIRM ENERGY REQUIREMENT WITHIN CANADA
1959—1974

LES BESOINS D'ÉNERGIE GARANTIE AU CANADA
1959—1974

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS
MILLIARDS DE KILOWATTS-HEURES

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS
MILLIARDS DE KILOWATTS-HEURES

270

270

240

240

210

210

180

180

150

150

120

120

90

90

60

60

30

30

0

0

1959

1960

1961

1962

1963

1964

1965

1966

1967

1968

1969

1970

1971

1972

1973

1974

FORECAST
PRÉVISIONS

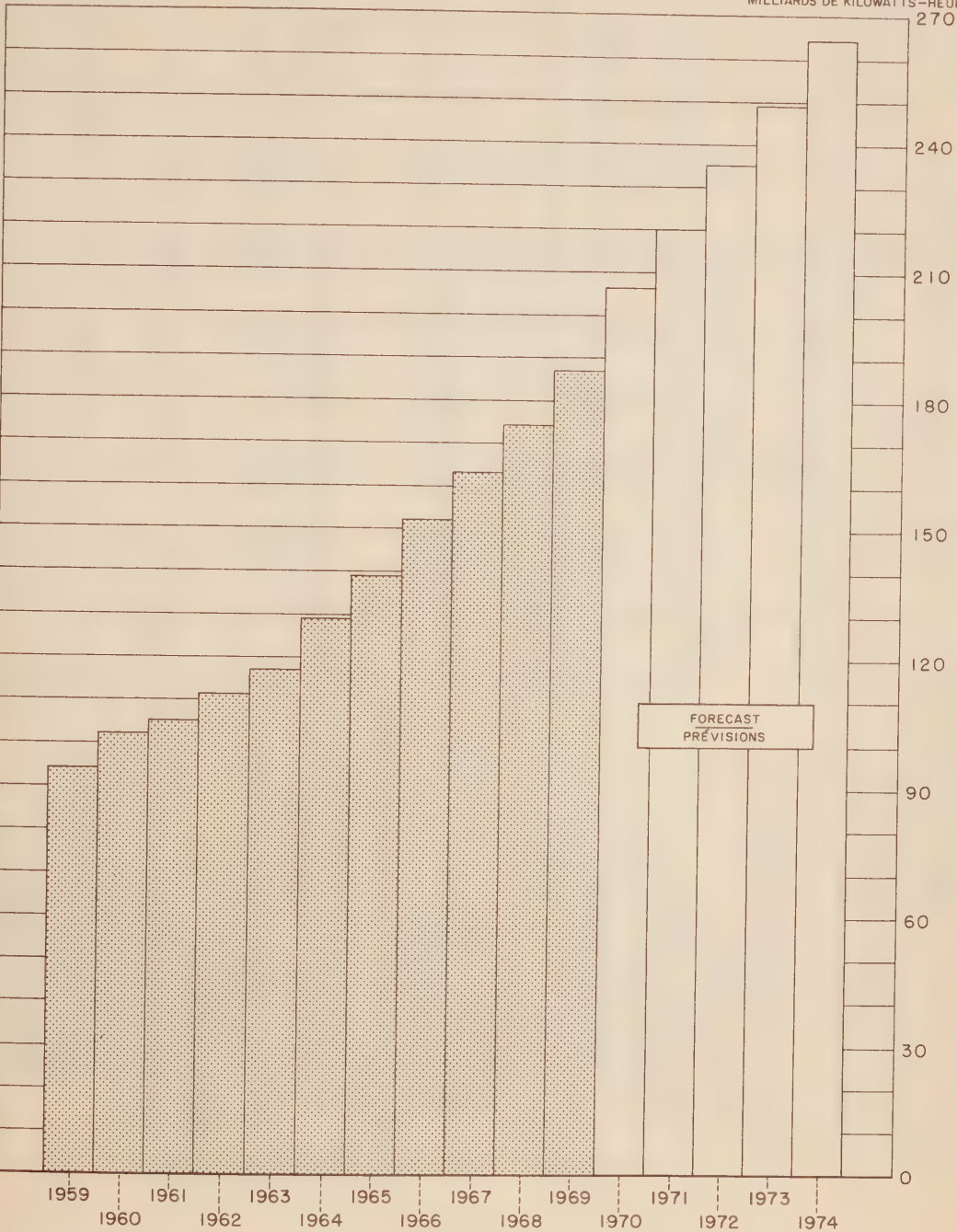


TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements
TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

Canada

	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts											
Capability and peak load											
Puissance maximal possible et appel maximal de puissance											
Capacité -- Puissance maximale possible											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique	17,086	20,779	21,459	22,393	24,161	26,136	27,012	28,809	30,970	32,586	33,859
2. Steam -- Vapeur:		6,354	6,634	7,798	8,877	10,019	12,294	12,856	13,713	15,058	16,212
3. Conventional -- Classique		-	-	167	200	208	208	708	1,208	1,958	2,458
4. Nuclear -- Nucléaire	3,119										
5. Internal combustion -- Combustion interne		243	257	264	310	321	353	353	361	360	372
6. Gas turbine -- Turbine à gaz		460	583	748	875	870	902	934	950	1,007	1,021
7. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	20,205	27,836	28,933	31,370	34,423	37,552	40,769	43,660	47,202	50,969	53,922
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces -- Autres provinces
8. United States -- États-Unis	-	-	100	180	110	3	93	3	3	3	3
9. Total receipts -- Réceptions totales	-	-	100	180	110	3	93	3	3	3	3
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces -- Autres provinces
11. United States -- États-Unis	152	89	87	95	105	111	305	414	357	333	292
12. Total deliveries -- Livraisons totales	152	89	87	95	105	111	305	414	357	333	292
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	20,053	27,747	28,946	31,455	34,428	37,444	40,557	43,249	46,848	50,639	53,633
Peak loads -- Appels maximaux											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province	16,201	24,167	25,921	27,812	30,151	32,022	35,371	37,530	40,291	42,657	45,093
15. Indicated shortages -- Puissance garantie défectée	-	-	-	-	149	70	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	16,201	24,167	25,921	27,812	30,300	32,092	35,371	37,530	40,291	42,657	45,093
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	16,353	24,256	26,008	27,907	30,405	32,203	35,676	37,944	40,648	42,990	45,385
Indicated reserve -- Puissance en réserve											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16)	3,852	3,580	3,025	3,643	4,128	5,352	5,186	5,719	6,557	7,982	8,540

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Energy -- Énergie											Actual -- Réel				Forecast -- Prévisions			
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures							
Net generation by -- Production nette:																			
19. Hydro-electric -- Hydraulique	96,517	116,692	129,444	132,192	134,712	147,922								
Steam -- Vapeur:																			
20. Conventional -- Classique		25,485	26,521	31,143	38,446	40,367								
21. Nuclear -- Nucléaire	7,339	120	161	143	859	493								
22. Internal combustion -- Combustion interne		504	632	671	650	613								
23. Gas turbine -- Turbine à gaz		313	376	615	684	698								
24. Total net generation -- Total de la production nette	103,856	143,114	157,134	164,764	175,351	190,093								
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:																			
25. Other provinces -- Autres provinces								
26. United States -- États-Unis:																			
(a) Firm -- Énergie garantie	4	133	1,363	1,417	2	62	121	2	2	2								
(b) Secondary -- Énergie non-garantie	3,573	2,922	2,779	2,713	3,329								
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	515	3,577	3,055	4,149	4,130	3,331								
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:																			
(a) Firm -- Énergie garantie:																			
28. Other provinces -- Autres provinces								
29. United States -- États-Unis	1,253	633	613	634	740	836	820	1,800	1,549	1,534	1,422								
(b) Secondary -- Énergie non-garantie:																			
30. Other provinces -- Autres provinces								
31. United States -- États-Unis								
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	4,584	3,570	4,310	3,868	3,655	4,694								
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	99,787	143,121	155,879	165,038	175,826	188,730								
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	5,684	4,072	4,226	2,409	1,809	1,572								
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	94,103	139,049	151,653	162,629	174,017	187,158	206,079	219,594	234,801	249,451	263,865								
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	95,356	139,682	152,266	163,263	174,757	187,994	206,899	221,394	236,350	250,983	265,287								

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Newfoundland

Terre-Neuve

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

Terre-Neuve	Actual -- Réel					Forecast -- Prévisions					
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
Capability and peak load	thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts										
Puissance maximal possible et appel maximal de puissance											
Capability -- Puissance maximale possible											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique	243	446	454	690	808	810	960	960	2,340	3,260	4,183
2. Steam -- Vapeur:		45	52	47	30	30	180	330	330	330	330
3. Conventional -- Classique											
4. Nuclear -- Nucléaire	24	11	13	13	20	23	23	23	23	23	23
5. Internal combustion -- Combustion interne			25	15	29	29	29	36	36	36	36
6. Gas turbine -- Turbine à gaz											
7. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	267	502	544	765	887	892	1,192	1,349	2,729	3,649	4,572
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces -- Autres provinces	7	7	10	12	12	12	12	12	923	1,848	2,770
11. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries -- Livraisons totales	7	7	10	12	12	12	12	12	923	1,848	2,770
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	260	495	534	753	875	880	1,180	1,337	1,806	1,801	1,802
Peak loads -- Appels maximaux											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province	231	422	450	571	644	711	772	840	990	1,045	1,082
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	231	422	450	571	644	711	772	840	990	1,045	1,082
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	238	429	460	583	656	723	784	852	1,913	2,893	3,852
Indicated reserve -- Puissance en réserve											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16)	29	73	84	182	231	169	408	497	816	756	720

Energy -- Énergie	Actual -- Réel					Forecast -- Prévisions					
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
	millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures										
Net generation by -- Production nette:											
19. Hydro-electric -- Hydraulique	1,320	2,485	2,555	2,888	3,685	3,975
Steam -- Vapeur:											
20. Conventional -- Classique	(217	286	153	62	117
21. Nucléaire -- Nucléaire	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion -- Combustion interne	(24	24	28	26	21
23. Gas turbine -- Turbine à gaz	(-	6	74	1	-
24. Total net generation -- Total de la production nette	1,374	2,726	2,871	3,143	3,774	4,113
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm -- Énergie garantie:											
28. Other provinces -- Autres provinces	33	56	57	58	56	58	60	60	5,813	13,972	22,150
29. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
30. Other provinces -- Autres provinces	18	28	24	26	26	23
31. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	51	84	81	84	82	81
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,323	2,642	2,790	3,059	3,692	4,032
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	108	2	-	50	126	160
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,215	2,640	2,790	3,009	3,566	3,872	4,972	5,454	5,811	6,584	6,735
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,248	2,696	2,847	3,067	3,622	3,930	5,032	5,514	11,624	20,556	28,885

TABIEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
Puissance maximal possible et appel maximal de puissance	thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts										
Capability -- Puissance maximale possible											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric -- Hydraulique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Steam -- Vapeur:											
Conventional -- Classique		51	51	51	67	67	67	67	67	67	67
3. Nuclear -- Nucléaire	25	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4. Internal combustion -- Combustion interne											
Gas turbine -- Turbine à gaz											
5. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	25	58	58	58	74	74	74	88	88	88	102
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries -- Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	25	58	58	58	74	74	74	88	88	88	102
Peak loads -- Appels maximaux											
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province	19	35	37	40	46	50	55	59	65	70	77
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	19	35	37	40	46	50	55	59	65	70	77
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	19	35	37	40	46	50	55	59	65	70	77
Indicated reserve -- Puissance en réserve											
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve	6	23	21	18	28	24	19	29	23	18	25

Energy -- Énergie	Actual -- Réel					Forecast -- Prévisions						
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
	millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
Net generation by -- Production nette:												
19. Hydro-electric -- Hydraulique	-	-	-	-	-	-	
Steam -- Vapeur:												
20. Conventional -- Classique	(131	150	175	192	211	
21. Nuclear -- Nucléaire	(-	-	-	-	-	
22. Internal combustion -- Combustion interne	(5	5	7	7	7	
23. Gas turbine -- Turbine à gaz	(-	-	-	-	-	
24. Total net generation -- Total de la production nette	71	136	155	182	199	218	
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
United States -- États-Unis:												
(a) Firm -- Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary -- Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm -- Énergie garantie:												
28. Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
29. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary -- Énergie non-garantie:												
30. Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	
31. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	71	136	155	182	199	218	210	229	251	276	311	
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	-	-	15	21	24	27	
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	71	136	140	161	175	191	210	229	251	276	311	
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	71	136	140	161	175	191	210	229	251	276	311	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements
TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions					
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts												
Capability -- Puissance maximale possible												
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro-electric -- Hydraulique	126	141	141	151	161	160	160	160	160	160	160	160
2. Steam -- Vapeur:		482	482	540	540	660	753	753	853	853	853	853
3. Nuclear -- Nucléaire	367	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion -- Combustion interne		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5. Gas turbine -- Turbine à gaz		-	-	-	-	-	-	-	25	25	50	50
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	493	626	626	694	704	823	916	941	1,041	1,066	1,066	1,066
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	20	-	-	-	-	-	-	-
8. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts -- Réceptions totales	-	-	-	-	20	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces -- Autres provinces	3	25	-	-	-	-	-	25	-	-	-	-
11. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries -- Livraisons totales	3	25	-	-	-	-	-	25	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	490	601	626	694	724	823	916	916	1,041	1,066	1,066	1,066
Peak loads -- Appels maximaux												
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province	330	457	496	604	645	753	850	862	935	987	1,015	1,015
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	330	457	496	604	645	753	850	862	935	987	1,015	1,015
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	333	482	496	604	645	753	850	887	935	987	1,015	1,015
Indicated reserve -- Puissance en réserve												
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve	160	144	130	90	79	70	66	54	106	79	51	51

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
Net generation by -- Production nette:											
19. Hydro-electric -- Hydraulique	674	449	439	664	693	634
Steam -- Vapeur:											
20. Conventional -- Classique											
21. Nuclear -- Nucléaire	966	2,158	2,408	2,267	2,345	2,476
22. Internal combustion -- Combustion interne											
23. Gas turbine -- Turbine à gaz											
24. Total net generation -- Total de la production nette	1,640	2,607	2,847	2,931	3,038	3,110
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces -- Autres provinces	-	59	96	230	358	-	-	-	-	-
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	44	59	96	230	358
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm -- Énergie garantie:											
28. Other provinces -- Autres provinces	14	34	125	-	-	-	-	197	-	-	-
29. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
30. Other provinces -- Autres provinces	-	144	123	170	116	88
31. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	14	178	248	170	166	88
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,626	2,473	2,658	2,857	3,152	3,380
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	-	7	10	27	30	26
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,626	2,466	2,648	2,830	3,122	3,354	4,137	4,435	4,316	4,926	5,128
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,640	2,500	2,773	2,830	3,122	3,354	4,137	4,632	4,716	4,926	5,128

Capability and peak load			Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
Puissance maximal possible et appel maximal de puissance			1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
			thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts										
Capability -- Puissance maximale possible													
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:													
1.	Hydro-electric -- Hydraulique		185	260	251	253	564	570	570	570	680	680	680
2.	Steam -- Vapeur:												
3.	Conventional -- Classique			310	421	533	533	636	636	636	636	636	636
4.	Nuclear -- Nucléaire			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Internal combustion -- Combustion interne		188	7	7	7	7	4	4	4	4	4	4
6.	Gas turbine -- Turbine à gaz			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette		373	577	679	793	1,104	1,210	1,210	1,210	1,320	1,320	1,320
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:													
8.	Other provinces -- Autres provinces		7	33	8	8	8	8	8	131	151	185	208
9.	United States -- États-Unis			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Total receipts -- Réceptions totales		7	33	8	8	8	8	8	131	151	185	208
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:													
11.	Other provinces -- Autres provinces			-	-	-	90	-	-	-	-	-	-
12.	United States -- États-Unis		9	37	38	45	55	58	262	361	320	298	258
13.	Total deliveries -- Livraisons totales		9	37	38	45	145	58	262	361	320	298	258
14.	Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)		371	573	649	756	967	1,160	956	980	1,151	1,207	1,270
Peak loads -- Appels maximaux													
15.	Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province		291	528	544	551	579	608	685	791	913	961	1,018
16.	Indicated shortages -- Puissance garantie délestée			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)		291	528	544	551	579	608	685	791	913	961	1,018
18.	Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)		300	565	582	596	724	666	947	1,152	1,233	1,259	1,276
Indicated reserve -- Puissance en réserve													
19.	Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve												

	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
	millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures										
Net generation by -- Production nette:											
19. Hydro-electric -- Hydraulique	975	1,104	1,182	1,306	1,696	2,527
Steam -- Vapeur:											
Conventional -- Classique		1,844	2,023	2,316	2,480	2,155
Nuclear -- Nucléaire	692	-	-	-	-	-
22. Internal combustion -- Combustion interne	-	5	6	4	5	5
23. Gas turbine -- Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. Total net generation -- Total de la production nette	1,667	2,953	3,211	3,626	4,181	4,687
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces -- Autres provinces	211	307	216	148	129	35	393	925	2,199	2,537
26. United States -- États-Unis:											
(a) Firm -- Énergie garantie	1	10	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie	17	1	7	24	23
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	32	229	318	223	172	152
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:											
28. (a) Firm -- Énergie garantie:											
Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	58	29	122	-	-	-	-	-
29. United States -- États-Unis	51	179	203	216	306	397	481	1,289	1,274	1,272	1,174
30. (b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
Other provinces -- Autres provinces	-	45	59	38	232	319
31. United States -- États-Unis	109	57	109	118	82	87
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	160	281	371	430	649	925
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,539	2,901	3,158	3,419	3,704	3,914
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	2	159	116	125	132	118
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,537	2,742	3,042	3,294	3,572	3,796	4,365	5,066	5,899	6,061	6,396
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,588	2,921	3,245	3,568	3,907	4,315	4,846	6,355	7,173	7,333	7,570

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements
 TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

Québec	Capability and peak load Puissance maximal possible et appel maximal de puissance	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions					
		1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
													thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts
	<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>												
	Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro-electric -- Hydraulique	7,612	9,768	10,141	10,374	10,316	11,656	12,103	12,904	13,013	13,053	13,142	
2.	Steam -- Vapeur:		361	374	528	696	670	670	669	668	681	681	
3.	Conventional -- Classique		-	-	-	-	-	-	-	-	250	250	
3.	Nuclear -- Nucléaire	69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Internal combustion -- Combustion interne		13	15	19	23	23	24	25	26	27	28	
5.	Gas turbine -- Turbine à gaz		36	36	36	36	36	36	-	-	-	-	
6.	Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	7,681	10,178	10,566	10,957	11,071	12,385	12,833	13,598	13,707	14,011	14,101	
	Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces -- Autres provinces	9	7	10	12	82	15	12	12	923	1,848	2,770	
8.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	3	3	3	3	3	3	
9.	Total receipts -- Réceptions totales	9	7	10	12	82	18	15	15	926	1,851	2,773	
	Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces -- Autres provinces	696	635	633	633	590	590	257	350	395	429	452	
11.	United States -- États-Unis	57	6	2	2	2	3	3	3	3	3	3	
12.	Total deliveries -- Livraisons totales	753	641	635	635	592	593	260	353	398	432	455	
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	6,937	9,544	9,941	10,334	10,561	11,810	12,588	13,260	14,235	15,430	16,419	
	<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province	5,466	8,228	8,761	9,142	9,880	10,288	11,173	11,659	12,224	12,805	13,377	
15.	Indicated shortages -- Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	5,466	8,228	8,761	9,142	9,880	10,288	11,173	11,659	12,224	12,805	13,377	
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	6,219	8,869	9,396	9,777	10,472	10,881	11,433	12,012	12,622	13,237	13,832	
	Indicated reserve -- Puissance en réserve												
18.	Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve	1,471	1,316	1,180	1,192	681	1,522	1,415	1,601	2,011	2,625	3,042	

	Actual -- Réel										Forecast -- Prévisions				
	millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures														
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974				
Energy -- Énergie															
Net generation by -- Production nette:															
19. Hydro-electric -- Hydraulique	44,418	55,952	61,900	62,348	61,575	65,125				
Steam -- Vapeur:															
20. Conventional -- Classique	(897	470	1,413	3,430	3,734				
21. Nuclear -- Nucléaire	209	(-	-	-	-				
22. Internal combustion -- Combustion interne	(13	17	24	30	35				
23. Gas turbine -- Turbine à gaz	(1	-	-	1	-				
24. Total net generation -- Total de la production nette	44,627	56,863	62,387	63,785	65,036	68,894				
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:															
25. Other provinces -- Autres provinces	189	169	218	306	287	60	60	5,813	13,972	22,150				
26. United States -- États-Unis:															
(a) Firm -- Énergie garantie	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1				
(b) Secondary -- Énergie non-garantie	-	-	-	-	-				
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	83	190	170	219	307	288				
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:															
(a) Firm -- Énergie garantie:															
28. Other provinces -- Autres provinces	4,211	4,317	3,855	3,853	3,862	3,695	3,412	2,891	6,506	9,110	9,448				
29. United States -- États-Unis	492	14	14	15	16	14	11	11	11	11	11				
(b) Secondary -- Énergie non-garantie:															
30. Other provinces -- Autres provinces	1,415	602	2,453	1,440	987	1,048				
31. United States -- États-Unis	54	33	12	10	21	15				
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	6,172	4,966	6,334	5,318	4,886	4,772				
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	38,538	52,087	56,223	58,686	60,457	64,410				
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	4,503	2,860	2,858	1,836	1,217	978				
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	34,035	49,227	53,365	56,850	59,240	63,432	68,351	72,014	75,425	79,676	83,507				
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	38,738	53,558	57,234	60,718	63,118	67,141	71,774	74,916	81,942	88,797	92,966				

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements
 TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et réserve												
Ontario	Capability and peak load -- Puissance maximal possible et appel maximal de puissance	Actual -- Réel					Forecast -- Prévisions					
		1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
		Thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts										
	<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
	Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1.	Hydro-electric -- Hydraulique	5,467	5,548	5,687	5,772	6,085	6,329	6,544	6,779	6,624	6,779	6,779
2.	Steam -- Vapeur:		2,885	2,947	3,280	4,044	4,690	6,028	6,345	6,958	7,990	8,569
3.	Conventional -- Classique		-	-	167	200	208	208	708	1,208	1,708	2,208
4.	Nuclear -- Nucléaire	808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Internal combustion -- Combustion interne		7	7	8	8	6	8	8	9	9	11
6.	Gas turbine -- Turbine à gaz		74	149	288	352	350	350	372	388	395	395
7.	Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	6,275	8,514	8,790	9,515	10,687	11,585	13,138	14,212	15,187	16,881	17,962
	Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
8.	Other provinces -- Autres provinces	692	627	625	625	582	582	249	244	294	344	444
9.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total receipts -- Réceptions totales	692	627	625	625	582	582	249	244	294	344	444
	Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10.	Other provinces -- Autres provinces	2	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-
11.	United States -- États-Unis	86	46	47	48	48	49	39	48	32	30	29
12.	Total deliveries -- Livraisons totales	88	46	47	48	48	52	39	48	32	30	29
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	6,879	9,095	9,368	10,092	11,221	12,115	13,348	14,408	15,449	17,195	18,377
	<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>											
14.	Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province	6,154	8,596	9,157	9,930	10,648	11,380	12,326	13,168	14,194	15,212	16,228
15.	Indicated shortages -- Puissance garantie déléstée	-	-	-	-	149	70	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	6,154	8,596	9,157	9,930	10,797	11,450	12,326	13,168	14,194	15,212	16,228
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	6,242	8,642	9,204	9,978	10,845	11,502	12,365	13,216	14,226	15,242	16,257
	<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>											
18.	Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve	725	499	211	162	424	665	1,022	1,240	1,255	1,983	2,149

Energy -- Énergie		Actual -- Réel					Forecast -- Prévisions					
		1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures												
Net generation by -- Production nette:												
19.	Hydro-electric -- Hydraulique	32,301	32,924	36,971	37,644	38,336	40,089
Steam -- Vapeur:												
20.	Conventional -- Classique		11,661	11,262	14,152	17,004	19,949
21.	Nuclear -- Nucléaire	946	120	161	143	859	493
22.	Internal combustion -- Combustion interne		21	23	18	29	28
23.	Gas turbine -- Turbine à gaz		4	13	23	87	134
24.	Total net generation -- Total de la production nette	33,247	44,730	48,430	51,980	56,315	60,693
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces -- Autres provinces	4,893	6,263	5,481	4,892	4,714	3,377	2,695	5,844	7,524	8,137
26.	United States -- États-Unis:											
	(a) Firm -- Énergie garantie	2,897	2,339	2,516	2,610	2,240
	(b) Secondary -- Énergie non-garantie
27.	Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	6,094	7,790	8,602	7,997	7,502	6,954
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:												
28.	(a) Firm -- Énergie garantie:											
29.	Other provinces -- Autres provinces	5	20	393	400	414	420	322	383	256	242	227
	United States -- États-Unis	710	438									
30.	(b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
31.	Other provinces -- Autres provinces	83	258	99	161	293	158
31.	United States -- États-Unis	3,154	2,656	2,853	2,505	2,113	2,450
32.	Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	3,952	3,372	3,345	3,067	2,820	3,038
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	35,389	49,148	53,687	56,910	60,997	64,609
34.	Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	485	639	592	112	92	133
35.	Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	34,904	48,509	53,095	56,798	60,905	64,476	71,086	75,693	81,657	87,615	93,881
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	35,619	48,967	53,488	57,198	61,319	64,896	71,408	76,076	81,913	87,857	94,108

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements of the French Electric Power System, 1970-1971

[illegible]

Energy -- Énergie	Actual -- Réel							Forecast -- Prévisions				
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
	millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures											
Net generation by -- Production nette:												
19. Hydro-electric -- Hydraulique	3,582	5,256	6,037	6,476	6,464	7,279
Steam -- Vapeur:												
Conventional -- Classique	()	199	75	26	271	37
Nucéaire	()	-	-	-	-	-
21. Internal combustion -- Combustion interne	51	()	()	()	()	()
22. Gas turbine -- Turbine à gaz	()	15	22	27	29	41
23. Total net generation -- Total de la production nette	()	-	-	-	-	-
24. Total net generation -- Total de la production nette	3,633	5,470	6,134	6,529	6,764	7,357
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces -- Autres provinces	777	627	642	762	718	945	1,125	670	670	670	670
26. United States -- États-Unis:												
(a) Firm -- Énergie garantie	-	-	-	-	-	60	120	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	652	777	627	642	762	718
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:												
28. (a) Firm -- Énergie garantie:												
29. Other provinces -- Autres provinces	-	5	17	48	48	12	12	12	275	625	1,238	1,238
United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary -- Énergie non-garantie:												
31. Other provinces -- Autres provinces	3	111	303	407	210	68
United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	3	116	320	455	258	80
33. Total energy available (24 + 27 + 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	4,282	6,131	6,441	6,716	7,268	7,995
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	393	143	226	153	102	62
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	3,889	5,988	6,215	6,563	7,166	7,933	8,760	9,320	9,738	10,181	10,650	10,650
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	3,889	5,993	6,232	6,611	7,214	7,945	8,772	9,442	10,013	10,806	11,888	11,888

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Saskatchewan	Actual -- Réel										Forecast -- Prévisions			
	thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts													
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974			
Capability and peak load														
Puissance maximal possible et appel maximal de puissance														
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:														
1. Hydro-electric -- Hydraulique	88	309	392	392	574	581	582	582	582	582	582			
2. Steam -- Vapeur:		535	531	531	501	642	782	878	878	1,018	1,158			
3. Nuclear -- Nucléaire	583	35	33	33	33	34	32	32	32	32	32			
4. Internal combustion -- Combustion interne		41	40	55	88	88	88	88	88	88	88			
5. Gas turbine -- Turbine à gaz		920	996	1,011	1,196	1,345	1,484	1,580	1,580	1,720	1,860			
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette														
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:														
7. Other provinces -- Autres provinces	1	1	1	41	1	2	2	2	2	2	2			
8. United States -- États-Unis														
9. Total receipts -- Réceptions totales	1	1	1	41	1	2	2	2	2	2	2			
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:														
10. Other provinces -- Autres provinces	72	83	84	87	88	140	191	91	91	91	91			
11. United States -- États-Unis														
12. Total deliveries -- Livraisons totales	72	83	84	87	88	140	191	91	91	91	91			
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	600	838	913	965	1,109	1,207	1,295	1,491	1,491	1,631	1,771			
Peak loads -- Appels maximaux														
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province	377	653	709	783	922	905	1,168	1,275	1,409	1,534	1,649			
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée														
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	377	653	709	783	922	905	1,168	1,275	1,409	1,534	1,649			
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	449	736	793	870	1,010	1,045	1,359	1,366	1,500	1,625	1,740			
Indicated reserve -- Puissance en réserve														
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16)	223	185	204	182	187	302	127	216	82	97	122			

Energy -- Énergie		Actual -- Réel					Forecast -- Prévisions					
		1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
Net generation by -- Production nette:		millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures										
19.	Hydro-electric -- Hydraulique	586	1,698	1,686	1,736	1,753	3,123
20.	Steam -- Vapeur:											
21.	Conventional -- Classique											
21.	Nuclear -- Nucléaire											
22.	Internal combustion -- Combustion interne	1,498	1,855	2,048	2,374	2,782	2,151
23.	Gas turbine -- Turbine à gaz											
23.	Gas turbine -- Turbine à gaz	69	91	106	126	161	141
24.	Total net generation -- Total de la production nette	2,084	3,713	3,920	4,340	4,854	5,499
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces -- Autres provinces											
26.	United States -- États-Unis:											
26.	(a) Firm -- Énergie garantie	109	306	221	183	68	12	12	12	12	12
26.	(b) Secondary -- Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.	Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	8	109	306	221	183	68
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:												
28.	(a) Firm -- Énergie garantie:											
29.	Other provinces -- Autres provinces	517	599	614	600	645	672	945	1,125	670	670	670
29.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.	(b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
31.	Other provinces -- Autres provinces	78	4	2	15	17	11
31.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-
32.	Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	595	603	616	615	662	683
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,497	3,219	3,610	3,946	4,375	4,884
34.	Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	-	14	14	9	2	7
35.	Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,497	3,205	3,596	3,937	4,373	4,877	5,504	5,992	6,452	6,952	7,392
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,014	3,804	4,210	4,537	5,018	5,549	6,449	7,117	7,122	7,622	8,062

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

Alberta

Capability and peak load -- Puissance maximal possible et appel maximal de puissance	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions					
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
	thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts											
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro-electric -- Hydraulique	238	490	490	680	681	681	681	681	789	789	789	
2. Steam -- Vapeur:		750	820	1,156	1,155	1,307	1,763	1,763	1,908	2,068	2,353	
3. Nuclear -- Nucléaire	530	24	26	24	36	33	29	24	22	14	14	
4. Internal combustion -- Combustion interne		131	155	155	155	155	185	185	185	185	185	
5. Gas turbine -- Turbine à gaz												
6. Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	768	1,395	1,491	2,015	2,027	2,176	2,658	2,653	2,904	3,056	3,341	
<u>Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:</u>												
7. Other provinces -- Autres provinces	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. Total receipts -- Réceptions totales	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<u>Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:</u>												
10. Other provinces -- Autres provinces	1	19	19	15	13	20	57	70	-	2	3	
11. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12. Total deliveries -- Livraisons totales	1	19	19	15	13	20	57	70	-	2	3	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	770	1,376	1,472	2,000	2,014	2,156	2,601	2,583	2,904	3,054	3,338	
<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>												
14. Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province	649	1,121	1,219	1,340	1,516	1,686	1,943	2,112	2,384	2,547	2,784	
15. Indicated shortages -- Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	649	1,121	1,219	1,340	1,516	1,686	1,943	2,112	2,384	2,547	2,784	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	650	1,140	1,238	1,355	1,529	1,706	2,000	2,182	2,384	2,549	2,787	
<u>Indicated reserve -- Puissance en réserve</u>												
18. Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve (13 - 16)	121	255	253	660	498	470	658	471	520	507	554	

Energy -- Énergie	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions					
	1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures												
Net generation by -- Production nette:												
19. Hydro-electric -- Hydraulique	842	1,411	1,425	1,436	1,063	1,376	
Steam -- Vapour:												
20. Conventional -- Classique		(3,794	4,310	4,784	6,083	6,830	
21. Nuclear -- Nucléaire	2,228	(-	-	-	-	-	
22. Internal combustion -- Combustion interne		(57	80	97	88	92	
23. Gas turbine -- Turbine à gaz		(230	252	382	427	485	
24. Total net generation -- Total de la production nette	3,070	5,492	6,067	6,699	7,661	8,783	
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces -- Autres provinces	11	19	29	24	18	2	2	2	2	2	
United States -- États-Unis:												
(a) Firm -- Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary -- Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	34	11	19	29	24	18	
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm -- Énergie garantie:												
28. Other provinces -- Autres provinces	5	-	18	15	22	49	217	321	290	14	15	
29. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary -- Énergie non-garantie:												
30. Other provinces -- Autres provinces	2	-	-	-	-	-	
31. United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	
32. Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	7	-	18	15	22	49	
33. Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	3,097	5,503	6,068	6,713	7,663	8,752	
34. Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	-	4	-	-	-	-	
35. Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	3,097	5,499	6,068	6,713	7,663	8,752	10,104	11,120	12,625	13,568	14,825	
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	3,102	5,499	6,086	6,728	7,685	8,801	10,321	11,441	12,915	13,582	14,840	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

		Actual -- Réel					Forecast -- Prévisions				
Capability and peak load		1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1974
Puissance maximal possible et appel maximal de puissance		thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts									
<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1.	Hydro-electric -- Hydraulique	2,524	2,692	2,779	2,968	3,748	4,080	4,135	4,486	4,990	5,263
2.	Steam -- Vapeur:		643	664	840	1,019	1,025	1,025	1,025	1,025	1,175
3.	Conventional -- Classique										
	Nuclear -- Nucléaire	353	115	121	124	127	128	137	140	142	142
4.	Internal combustion -- Combustion interne		177	177	189	189	188	188	188	188	213
5.	Gas turbine -- Turbine à gaz										
6.	Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	2,877	3,627	3,741	4,121	5,083	5,421	5,485	5,839	6,345	7,054
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7.	Other provinces -- Autres provinces	-	19	19	15	13	20	57	70	-	-
8.	United States -- États-Unis	-	-	100	180	110	-	-	-	-	-
9.	Total receipts -- Réceptions totales	-	19	119	195	123	20	57	70	-	-
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10.	Other provinces -- Autres provinces	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	1	1	2	2	2
12.	Total deliveries -- Livraisons totales	3	-	-	-	-	1	1	2	2	2
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	2,874	3,646	3,860	4,316	5,206	5,440	5,541	5,907	6,343	7,052
<u>Peak loads -- Appels maximaux</u>											
14.	Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province	1,963	3,058	3,421	3,647	3,951	4,170	4,726	5,003	5,316	5,799
15.	Indicated shortages -- Puissance garantie déléguée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	1,963	3,058	3,421	3,647	3,951	4,170	4,726	5,003	5,316	5,799
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	1,966	3,058	3,421	3,647	3,951	4,171	4,727	5,005	5,318	5,801
18.	Indicated reserve -- Puissance en réserve (12 + 16)	911	588	439	669	1,255	1,270	815	904	1,027	1,253

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Energy -- Énergie	Actual -- Réel					Forecast -- Prévisions				
		1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1974
		millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures									
19.	Net generation by -- Production nette:										
	Hydro-electric -- Hydraulique	11,673	15,196	16,978	17,420	19,144	23,447
	Steam -- Vapeur:										
20.	Conventional -- Classique	(603	(2,727	3,486	3,480	3,794	2,704
21.	Nuclear -- Nucléaire	()	(-	-	-	-	-
22.	Internal combustion -- Combustion interne	()	(255	331	315	241	179
23.	Gas turbine -- Turbine à gaz	()	(5	20	30	9	- 6
24.	Total net generation -- Total de la production nette	12,276	18,183	20,815	21,245	23,188	26,324
	Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:										
25.	Other provinces -- Autres provinces	-	18	15	22	49	217	321	290	-
26.	United States -- États-Unis:										
	(a) Firm -- Énergie garantie	2	122	1,362	1,416	1	1	1	1	1
	(b) Secondary -- Énergie non-garantie	659	582	256	79	1,066
27.	Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	30	661	722	1,633	1,517	1,116
	Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:										
28.	(a) Firm -- Énergie garantie:										
29.	Other provinces -- Autres provinces	6	11	19	29	1	2	2	2	2	2
	United States -- États-Unis	-	2	3	3	4	5	6	7	8	10
30.	(b) Secondary -- Énergie non-garantie:										
31.	Other provinces -- Autres provinces	28	-	-	-	23	16
	United States -- États-Unis	14	191	723	600	699	1,296
32.	Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	48	204	745	632	727	1,319
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	12,258	18,640	20,792	22,246	23,978	26,121
34.	Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	167	196	337	18	20	20
35.	Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	12,091	18,444	20,455	22,228	23,958	26,101	28,127	29,774	31,692	33,053
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	12,097	18,457	20,477	22,260	23,963	26,108	28,135	29,783	31,702	33,064
											34,459

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements
Yukon

Yukon	Capability and peak load -- Puisance maximal possible et appel maximal de puissance	Actual -- Réel						Forecast -- Prévisions				
		1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
		thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts										
	<u>Capability -- Puissance maximale possible</u>											
	Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:											
1.	Hydro-electric -- Hydraulique	27	29	28	17	18	27	27	27	27	27	27
2.	Steam -- Vapeur:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Conventional -- Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Nuclear -- Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Internal combustion -- Combustion interne	-	3	4	4	15	22	32	33	39	39	43
6.	Gas turbine -- Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette	27	32	32	21	33	49	59	60	66	66	70
	Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:											
7.	Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts -- Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:											
10.	Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries -- Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	27	32	32	21	33	49	59	60	66	66	70
	Peak loads -- Appels maximaux											
14.	Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province	18	16	17	14	17	32	39	43	46	49	51
15.	Indicated shortages -- Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	18	16	17	14	17	32	39	43	46	49	51
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	18	16	17	14	17	32	39	43	46	49	51
	Indicated reserve -- Puissance en réserve											
18.	Indicated reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve	9	16	15	7	16	17	20	17	20	17	19

Energy -- Énergie		Actual -- Réel					Forecast -- Prévisions					
		1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
		millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures										
Net generation by -- Production nette:												
19.	Hydro-electric -- Hydraulique	68	103	103	102	106	122
Stream -- Vapeur:												
20.	Conventional -- Classique	(-	-	-	-	-
21.	Nuclear -- Nucléaire	(-	-	-	-	-
22.	Internal combustion -- Combustion interne	(6	7	7	9	34
23.	Gas turbine -- Turbine à gaz	(-	-	-	-	-
24.	Total net generation -- Total de la production nette	68	109	110	109	115	156
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.	United States -- États-Unis:											
	(a) Firm -- Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary -- Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27.	Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm -- Énergie garantie:												
28.	Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary -- Énergie non-garantie:												
30.	Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-
32.	Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	68	109	110	109	115	156
34.	Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	22	27	27	26	23	15
35.	Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	46	82	83	83	92	141	187	194	201	208	215
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	46	82	83	83	92	141	187	194	201	208	215

TABLE 1 Capacity, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

rend maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

Territoires du Nord-Ouest

Capability and peak load		Actual -- Réel							Forecast -- Prévisions				
		1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	
Puisissance maximal possible et appel maximal de puissance													
thousands of kilowatts -- en milliers de kilowatts													
Capability -- Puissance maximale possible													
Net generating capability -- Puissance maximale possible de production nette:													
1.	Hydro-electric -- Hydraulique	10	35	35	35	35	35	35	35	35	35	53	53
2.	Steam -- Vapeur:		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3.	Conventional -- Classique	4	9	10	10	13	13	31	31	31	31	37	42
4.	Nuclear -- Nucléaire		1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2
5.	Internal combustion -- Combustion interne												
6.	Gas turbine -- Turbine à gaz	14	46	47	47	51	49	69	69	69	69	93	98
Total net generating capability -- Total de la puissance maximale possible de production nette													
Receipts of firm power from -- Réceptions de puissance garantie de:													
7.	Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	3
8.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts -- Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	3
Deliveries of firm power to -- Livraisons de puissance garantie à:													
10.	Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries -- Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) -- Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	14	46	47	47	51	49	69	69	69	69	95	101
Peak loads -- Appels maximaux													
14.	Firm power peak load within province -- Appel maximal de puissance garantie dans la province	13	31	27	30	38	38	46	51	55	55	59	65
15.	Indicated shortages -- Puissance garantie déléstée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) -- Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	13	31	27	30	38	38	46	51	55	55	59	65
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) -- Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	13	31	27	30	38	38	46	51	55	55	59	65
Indicated reserve -- Puissance en réserve													
T-40-40-40 reserve (13 - 16) -- Puissance en réserve													

Energy -- Énergie		Actual -- Réel					Forecast -- Prévisions					
		1959	1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
		millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures										
Net generation by -- Production nette:												
19.	Hydro-electric -- Hydraulique	78	114	168	172	197	225
	Steam -- Vapeur:											
20.	Conventional -- Classique	(2	3	3	3	3
21.	Nuclear -- Nucléaire	(-	-	-	-	-
22.	Internal combustion -- Combustion interne	(12	11	18	25	30
23.	Gas turbine -- Turbine à gaz	(4	5	2	1	1
24.	Total net generation -- Total de la production nette	99	132	187	195	226	259
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14	15
26.	United States -- États-Unis:											
	(a) Firm -- Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary -- Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27.	Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie											
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:												
	(a) Firm -- Énergie garantie:											
28.	Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary -- Énergie non-garantie:											
30.	Other provinces -- Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31.	United States -- États-Unis	-	-	-	-	-	-
32.	Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	99	132	187	195	226	259
34.	Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	4	21	31	32	41	26
35.	Firm energy available within province (33 - 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	95	111	156	163	185	233	276	303	334	351	378
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	95	111	156	163	185	233	276	303	334	351	378

TABLE 2. Total Net Generating Capability within Provinces (1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - total par province (1)

Province	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast -- Prévisions					Percentage change (compounded)			
							thousands of kilowatts -- milliers de kilowatts					Percentage de variation (composé)			
							1970	1971	1972	1973	1974	1959 1969	1965 1969	1969 1974	
Newfoundland (including Labrador) -- Terre-Neuve (et Labrador)	267	502	544	765	887	892	1,192	1,349	2,729	3,649	4,572	12.82	15.46	38.66	
Prince Edward Island -- île du Prince- Édouard	25	58	58	58	74	74	74	88	88	88	102	11.46	6.28	6.63	
Nova Scotia -- Nouvelle-Écosse	493	626	626	694	704	823	916	941	1,041	1,066	1,066	5.26	7.08	5.31	
New Brunswick -- Nouveau-Brunswick	373	577	679	793	1,104	1,210	1,210	1,210	1,320	1,320	1,320	12.49	20.34	1.76	
Quebec -- Québec	7,681	10,178	10,565	10,957	11,071	12,385	12,833	13,598	13,707	14,011	14,101	4.89	5.03	2.63	
Ontario	6,275	8,514	8,790	9,515	10,687	11,585	13,138	14,212	15,187	16,881	17,962	6.32	8.00	9.17	
Manitoba	734	1,361	1,363	1,373	1,506	1,543	1,651	2,061	2,166	2,376	2,376	7.71	3.19	9.02	
Saskatchewan	671	920	996	1,011	1,196	1,345	1,484	1,580	1,580	1,720	1,860	7.20	9.96	7.00	
Alberta	768	1,395	1,491	2,015	2,027	2,176	2,658	2,653	2,904	3,056	3,341	10.98	11.76	8.95	
British Columbia -- Colombie- Britannique	2,877	3,627	3,741	4,121	5,083	5,421	5,485	5,839	6,345	6,643	7,054	6.54	10.57	5.41	
Yukon	27	32	32	21	33	49	59	60	66	65	70	6.14	11.24	7.39	
Northwest Territories -- Territoires du Nord-Ouest	14	46	47	47	51	49	69	69	69	93	98	13.35	1.59	14.87	
Canada	20,205	27,836	28,933	31,370	34,423	37,552	40,769	43,660	47,202	50,969	53,922	6.39	7.77	7.50	

(1) Table 1, item 6. -- Poste 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load within Provinces (1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance garantie, par province (1)

Province	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Thousands of Kilowatts -- milliers de Kilowatts					Forecast Prévisions			Percentage change (compounded) Pourcentage de variation (composé)			
							1970	1971	1972	1973	1974	1959 1969	1965 1969	1969 1974				
Newfoundland (including Labrador) Terre-Neuve (et Labrador)	231	422	450	571	644	711	772	840	990	1,045	1,082	11.90	13.93	8.76				
Prince Edward Island -- île-du- Prince-Édouard	19	35	37	40	46	50	55	59	65	70	77	10.16	9.33	9.02				
Nova Scotia -- Nouvelle - Écosse	330	457	496	604	645	753	850	862	935	987	1,015	8.60	13.30	6.15				
New Brunswick -- Nouveau-Brunswick	291	528	544	551	579	608	685	791	913	961	1,018	7.65	3.59	10.86				
Quebec -- Québec	5,466	8,228	8,761	9,142	9,880	10,288	11,173	11,659	12,224	12,805	13,377	6.53	5.75	5.39				
Ontario	6,154	8,596	9,157	9,930	10,648	11,380	12,326	13,168	14,194	15,212	16,228	6.34	7.27	7.36				
Manitoba	690	1,022	1,083	1,160	1,265	1,401	1,588	1,667	1,760	1,849	1,948	7.34	8.20	6.81				
Saskatchewan	377	653	709	783	922	905	1,168	1,275	1,409	1,534	1,649	9.15	8.50	12.75				
Alberta	649	1,121	1,219	1,340	1,516	1,686	1,943	2,112	2,384	2,547	2,784	10.02	10.74	10.55				
British Columbia -- Colombie- Britannique	1,963	3,058	3,421	3,647	3,951	4,170	4,726	5,003	5,316	5,539	5,799	7.83	8.06	6.82				
Yukon	18	16	17	14	17	32	39	43	46	49	51	5.92	18.92	9.77				
Northwest Territories -- Territoires du Nord-Ouest	13	31	27	30	38	38	46	51	55	59	65	11.32	5.22	11.33				
Canada	16,201	24,167	25,921	27,812	30,151	32,022	35,371	37,530	40,291	42,657	45,093	7.05	7.29	7.09				

1) Table 1, item 14. -- Poste 14 du tableau 1.

(1). Table 1, item 14. -- Poste 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces (1)
TABLEAU 4. Besoins d'énergie garantie, par province (1)

Province	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast -- Prévisions					Percentage change (compounded) -- Pourcentage de variation (composé)			
							millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures					1974	1959 1969	1965 1969	1969 1974
							1970	1971	1972	1973					
Newfoundland (including Labrador) -- Terre-Neuve (et Labrador)	1,215	2,640	2,790	3,009	3,566	3,872	4,972	5,454	5,811	6,584	6,735	12.29	10.05	11.71	
Prince Edward Island -- île-du-Prince- Édouard	71	136	140	161	175	191	210	229	251	276	311	10.40	8.86	10.24	
Nova Scotia -- Nouvelle-Écosse	1,626	2,466	2,648	2,830	3,122	3,354	4,137	4,435	4,716	4,926	5,128	7.51	7.99	8.86	
New Brunswick -- Nouveau-Brunswick	1,537	2,742	3,042	3,294	3,572	3,796	4,365	5,066	5,899	6,061	6,396	9.46	8.47	11.00	
Québec	34,035	49,227	53,365	56,850	59,240	63,432	68,351	72,014	75,425	79,676	83,507	6.42	6.54	5.65	
Ontario	34,904	48,509	53,095	56,798	60,905	64,476	71,086	75,693	81,657	87,615	93,881	6.33	7.37	7.80	
Manitoba	3,889	5,988	6,215	6,563	7,166	7,933	8,760	9,320	9,738	10,181	10,650	7.39	7.28	6.07	
Saskatchewan	1,497	3,205	3,596	3,937	4,373	4,877	5,504	5,992	6,452	6,952	7,392	12.54	11.07	8.67	
Alberta	3,097	5,499	6,068	6,713	7,663	8,752	10,104	11,120	12,625	13,568	14,825	10.95	12.32	11.12	
British Columbia -- Colombie- Britannique	12,091	18,444	20,455	22,228	23,958	26,101	28,127	29,774	31,692	33,053	34,447	8.00	9.07	5.71	
Yukon	46	82	83	83	92	141	187	194	201	208	215	11.85	14.51	8.80	
Northwest Territories -- Territoires du Nord-Ouest	95	111	156	163	185	233	276	303	334	351	378	9.39	20.37	10.16	
Canada	94,103	139,049	151,653	162,629	174,017	187,158	206,079	219,594	234,801	249,451	263,865	7.12	7.71	7.11	

(1) The terms "firm energy available" and "firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. -- Le poste "Energie garantie disponible" est synonyme

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast -- Prévisions					Percentage change (compounded)							
							thousands of kilowatts -- milliers de kilowatts					Pourcentage de variation (composé)							
							1970	1971	1972	1973	1974	1959	1965	1969					
Newfoundland (including Labrador) -- Terre-Neuve (et Labrador)																			
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	267	502	544	765	887	892	1,192	1,349	2,729	3,649	4,572	12.82	15.46	38.66					
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province	238	429	460	583	656	723	784	852	1,913	2,893	3,852	11.75	13.94	40.55					
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	29	73	84	182	231	169	408	497	816	756	720					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	12.2	17.0	18.3	31.2	35.2	23.4	52.0	58.3	42.7	26.1	18.7					
Prince Edward Island -- Île-du-Prince-Édouard																			
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	25	58	58	58	74	74	74	88	88	88	102	11.46	6.28	6.64					
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province	19	35	37	40	46	50	55	59	65	70	77	10.16	9.33	9.02					
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	6	23	21	18	28	24	19	29	23	18	25					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	31.6	65.7	56.8	45.0	60.9	48.0	34.5	49.2	35.4	25.7	32.5					
Nova Scotia -- Nouvelle-Écosse																			
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	493	626	626	694	724	823	916	941	1,041	1,066	1,066	5.26	7.08	5.31					
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province	333	482	496	604	645	753	850	887	935	987	1,015	8.50	11.80	6.15					
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	160	144	130	90	79	70	66	54	106	79	51					
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	48.0	29.9	26.2	14.9	12.2	9.3	7.8	6.1	11.3	8.0	5.0					

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued
TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast Prévisions				Percentage change (compounded) - - - Pourcentage de variation (composé)				
							1970	1971	1972	1973	1974	1959 1969	1965 1969	1969 1974	
thousands of kilowatts -- milliers de kilowatts															
New Brunswick -- Nouveau-Brunswick															
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	380	610	687	801	1,112	1,218	1,218	1,218	1,341	1,471	1,505	1,528	12.35	18.87	4.64
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province	300	565	582	596	724	666	666	666	947	1,152	1,233	1,259	8.30	4.20	13.89
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	80	45	105	205	388	552	552	552	271	189	238	246
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	26.7	8.0	18.0	34.9	53.6	82.9	82.9	82.9	28.6	16.4	19.3	19.5
Québec															
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	7,690	10,185	10,576	10,969	11,153	12,403	12,403	12,403	12,848	13,613	14,633	15,862	4.90	5.05	6.35
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie	6,219	8,869	9,396	9,777	10,472	10,881	10,881	10,881	11,433	12,012	12,622	13,237	5.74	5.25	4.92
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	1,471	1,316	1,180	1,192	681	1,522	1,522	1,522	1,415	1,601	2,011	2,625
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	23.7	14.8	12.6	12.2	6.5	14.0	14.0	14.0	12.4	13.3	15.9	20.0
Ontario															
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	6,967	9,141	9,415	10,140	11,269	12,167	12,167	12,167	13,387	14,456	15,481	17,225	5.73	7.41	8.63
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie	6,242	8,642	9,204	9,978	10,845	11,502	11,502	11,502	12,365	13,216	14,226	15,242	6.30	7.41	7.17
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	725	499	211	162	424	665	665	665	1,022	1,240	1,255	1,983
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	11.6	5.8	2.3	1.6	3.9	5.8	5.8	5.8	8.3	9.4	8.8	13.0

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). -- Puissance maximale possible brute; (postes 6 + 9 du tableau 1) appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast -- Prévisions					Percentage change (compounded) -- variation (composé)				
							thousands of kilowatts -- milliers de kilowatts					1974	1969	1974	1969	1974
							1970	1971	1972	1973						
Manitoba																
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	806	1,444	1,447	1,460	1,594	1,683	1,932	2,152	2,257	2,467	2,467	7.64	3.90	7.95		
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province	690	1,023	1,084	1,201	1,266	1,403	1,590	1,669	1,812	1,951	2,150	7.35	8.22	8.91		
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	116	421	363	259	328	280	342	483	445	516	317		
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	16.8	41.2	33.5	21.6	25.9	20.0	21.5	28.9	24.6	26.4	14.7		
Saskatchewan																
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	672	921	997	1,052	1,197	1,347	1,486	1,582	1,582	1,722	1,862	7.20	9.97	6.69		
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province	449	736	793	870	1,010	1,045	1,359	1,366	1,500	1,625	1,740	8.81	9.16	10.72		
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	223	185	204	182	187	302	127	216	82	97	122		
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	49.7	25.1	25.7	20.9	18.5	28.9	9.3	15.8	5.5	6.0	7.0		
Alberta																
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	771	1,395	1,491	2,015	2,027	2,176	2,658	2,653	2,904	3,056	3,341	10.93	11.76	8.95		
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province	650	1,140	1,238	1,355	1,529	1,706	2,000	2,182	2,384	2,549	2,787	10.13	10.60	10.31		
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	121	255	253	660	498	470	658	471	520	507	554		
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	18.6	22.4	20.4	48.7	32.6	27.5	32.9	21.6	21.8	19.9	19.9		

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). -- Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). -- Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1)

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - fin

Province	1959	1965	1966	1967	1968	1969	Forecast -- Prévisions					Percentage change -- (compounded)			
							thousands of kilowatts -- milliers de kilowatts					Pourcentage de variation (composé)			
							1970	1971	1972	1973	1974	1959	1965	1969	1974
British Columbia -- Colombie-Britannique															
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	2,877	3,646	3,860	4,316	5,206	5,441	5,542	5,909	6,345	6,643	7,054	6.58	11.53	5.33	
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province	1,966	3,058	3,421	3,647	3,951	4,171	4,727	5,005	5,318	5,541	5,801	7.81	8.07	6.82	
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	911	588	439	669	1,255	1,270	815	904	1,027	1,102	1,253	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	46.3	19.2	12.8	18.3	31.8	30.4	17.2	18.1	19.3	19.9	21.6	
Yukon															
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	27	32	32	21	33	49	59	60	66	66	70	6.14	11.24	7.39	
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province	18	16	17	14	17	32	39	43	46	49	51	5.92	100.00	9.77	
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	9	16	15	7	16	17	20	17	20	17	19	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	50.0	100.0	88.2	50.0	94.1	53.1	51.3	39.5	43.5	34.7	37.3	
Northwest Territories -- Territoires du Nord-Ouest															
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	14	46	47	47	51	49	69	69	69	95	101	13.35	1.59	15.56	
2. Firm power peak load on province -- Appel maximal de puissance garantie de la province	13	31	27	30	38	38	46	51	55	59	65	11.32	5.22	11.33	
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	1	15	20	17	13	11	23	18	14	36	36	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	7.7	48.4	74.1	56.7	34.2	28.9	50.0	35.3	25.5	61.0	55.4	
Canada															
1. Gross capability -- Puissance maximale possible brute	20,205	27,836	29,033	31,550	34,533	37,555	40,862	43,663	47,205	50,972	53,925	6.40	7.78	7.50	
2. Firm power peak load on Canada -- Appel maximal de puissance garantie de la province	16,353	24,256	26,008	27,907	30,405	32,203	35,676	37,944	40,648	42,990	45,385	7.01	7.34	7.10	
3. Indicated reserve (1 - 2) -- Puissance en réserve (1 - 2)	3,852	3,580	3,025	3,643	4,128	5,352	5,186	5,719	6,557	7,982	8,540	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load -- Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	23.5	14.8	11.6	13.1	13.6	16.6	14.5	15.1	16.1	18.6	18.8	

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). Puissance maximale possible

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); Firm power peak load on province (Table 1, item 17); Indicated reserve (Table 1, item 18). -- Puissance maximale possible

GLOSSARY OF TERMS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in one industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use at its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages at generating units.

Net Capacity

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

GLOSSAIRE

Besoins d'énergie garantie

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison garantie et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie non-garantie.

Puissance garantie

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance garantie

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons garantie aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établies au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance garantie

La somme de: l'appel maximal de puissance garantie, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance garantie dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance garantie de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance garantie, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Puissance maximale possible nette

La somme de: la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance garantie en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance garantie en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

CEA
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ACE
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

1969-1970

Chairman -- Président - A.C. Abbott, Montréal Engineering Co.,
P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
Vice-Chairman -- Vice-Président - N.F. MacFarlane, Saguenay Power Co.,
P.O. Box 6090, Montréal, Qué.

Policy Subcommittee -- Sous comité de la réglementation

Chairman -- Président

1. A.C. Abbott, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
2. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal 216, Qué.
3. W.D. Fallis, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
4. J.M. Hambley, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto 2, Ont.
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Comm., Box 910, Halifax, N.S.
6. J.C. Lessard, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué.
7. K.W. McGrail, N.S. Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
8. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B.
9. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee -- Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman -- Président

1. A.C. Abbott, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.

Vice-Chairman -- Vice-Président

2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
3. H.O. Bulmer, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
4. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
5. M.I. Cavanagh, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
6. J.P. Comeau, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
7. J.G. Fitzgerald, Newfoundland & Labrador Power Commission, Box 396, St. John's, Nfld.
8. J.R. Hanson, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B.
9. D.F. Heney, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
10. C.D. McElmon, Nova Scotia Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
11. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
12. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
13. F.G. Ursel, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.
14. G. Yorke-Slader, National Energy Board, Trebla Bldg., 473 Albert St., Ottawa, Ont.

Construction Index Subcommittee -- Sous comité de l'index de la construction

Chairman -- Président

1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
2. J. Bisailon, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
3. F. Grosvenor, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
4. Mrs. C.M. Jones, Dominion Bureau of Statistics, Prices Division, Ottawa, Ont.
5. E.H. Martin, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
6. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
7. G.R. Saunders, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.

Financial Statistics Subcommittee -- Sous comité des statistiques de la finance

Chairman -- Président

1. A.K. McKean, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
2. L.E. Beard, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
3. P.O. Beaton, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B.
4. W.B. Bolton, Dominion Bureau of Statistics, Financial Statistics Branch, Ottawa, Ont.
5. R.L. Borden, Dominion Bureau of Statistics, Prices Division, Ottawa, Ont.
6. F.W. Emerson, Dominion Bureau of Statistics, Co-ordinator Financial Statistics, Ottawa, Ont.
7. R. Girard, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
8. D.F. Heney, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
9. Mrs. C.M. Jones, Dominion Bureau of Statistics, Prices Division, Ottawa, Ont.
10. G. Leclerc, Dominion Bureau of Statistics, National Income and Expenditure Division, Ottawa, Ont.
11. D. Lusick, Dominion Bureau of Statistics, Business Finance Division, Ottawa, Ont.
12. J.W. Newby, Calgary Power Limited, Box 1900, Calgary, Alta.
13. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.

LIST OF RESPONDENTS

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities -- Services

Industrials -- Établissements industriels

Newfoundland -- Terre-Neuve

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.
Department of Transport, Goose Bay
Newfoundland & Labrador Power Commission
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.
Twin Falls Power Corp.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.

Prince Edward Island -- Île du Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.
Town of Summerside Electric Light Department

Nova Scotia -- Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Light & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Power Commission

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.
Imperial Oil Enterprises Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Pulp Co.
Scott Maritimes Pulp Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick -- Nouveau-Brunswick

City of Campbellton
City of Edmundston Power Plant Department
Maine & N.B. Electric Power Commission
New Brunswick Electric Power Commission

Atlantic Sugar Refineries Ltd.
Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Companies Ltd.
Atholville Mill
Edmundston
Irving Pulp & Paper Ltd.
Miramichi Timber Resources Ltd., Newcastle
N.B. International Paper Co.

Québec

Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
La Cité de Jonquière
MacLaren Quebec Power Co.
The Manicouagan Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Commission Hydroélectrique de Québec
Saguenay Power Co.
City of Sherbrooke
Smelter Power Corporation

Abitibi Ste. Anne Paper Co. Ltd.
Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anglo-Canadian Pulp & Paper, Limouli Plant
Ayers Limited
Canada and Dominion Sugar Co. Ltd.
Canadian International Paper Co.
Gatineau Mills
Trois-Rivières
Chemcell Limited, Drummondville
Consolidated-Bathurst Ltd., Port Alfred Plant
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Ltd., Donnacona
Domtar Pulp & Kraft Paper Co. Ltd., Windsor
E.B. Eddy Co., Hull Plant
Electric Reduction Co. of Canada Ltd.
Gaspé Copper Mines Ltd.
Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.
Iron Ore Company
James MacLaren Company Ltd.
Noranda Mines Ltd.
The Price Co. Ltd.
Quebec North Shore Paper Co.
Thurso Pulp & Paper Co.

LIST OF RESPONDENTS - Continued

LISTE DES CORRESPONDANTS - suite

Utilities -- Services

Industrials -- Établissements industriels

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Bracebridge Water, Light and Power Commission
Campbellford Public Utilities Commission
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Canaquo Electric Light & Water Supply Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Huronian Company Limited
Ontario Hydro-Electric Commission
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro-Electric Commission
Pembroke Hydro-Electric Commission
Peterborough Hydraulic Power Co. Ltd.
Renfrew Hydro-Electric Commission
St. Lawrence Power Co.

Abitibi Panel Products Ltd., Sturgeon Falls
Abitibi Power & Paper Co. Ltd.
Iroquois Falls
Smooth Rock Falls
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant
American Can of Canada Ltd.
Canada Starch Co. Ltd., Cardinal
Canadian General Electric Co. Ltd.
Continental Can Company of Canada Ltd.
Dow Chemical Co. Ltd.
Dryden Paper Co. Ltd.
Eddy Forest Products Ltd.
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant.
Ford Motor Co. of Canada Ltd.
Great Lakes Paper Co. Ltd.
Hiram Walker & Sons Ltd.
International Nickel Co. Ltd.
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
Fort Frances
Kenora
The Ontario Paper Co. Ltd.
The Polymer Corp. Ltd.
St. Lawrence Seaway Authority
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
The Steel Co. of Canada Ltd.
Strathcona Paper Co. Ltd.

Manitoba

Manitoba Hydro
Northern Manitoba System
Southern Manitoba System
Northern Manitoba Power Co. Ltd.
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Sherritt Gordon Mines - Lynn Lake

Saskatchewan

Churchill River Power Co. Ltd.
Northern Power Co. Ltd.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Kalium Chemicals Limited

Alberta

Calgary Power Ltd.
Canadian Utilities Limited
City of Edmonton
City of Lethbridge
Corporation of the City of Medicine Hat
Northland Utilities Ltd.

Amoco Canada Petroleum Co. Ltd., West Whitecourt Plant
Chemcell Limited
Cloverbar Plant
Duvernay Plant
Great Canadian Oil Sands
Gulf Oil Canada Limited, Rimbey Plant
North Western Pulp & Power Ltd.
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia -- Colombie-Britannique

British Columbia Hydro and Power Authority

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anaconda Company (Canada) Ltd.

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities -- Services

Industrials -- Établissements industriels

British Columbia - Concluded -- Colombie-Britannique - fin

City of Nelson
Corp. of the City of Revelstoke
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

B.C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Sawmill Division
Canadian Forest Products Ltd.
Eburne Sawmills
Port Mellon
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Columbia Cellulose Company Ltd.
Celgar Ltd. Division
Prince Rupert Pulp Division
Cominco Ltd.
Crown Zellerbach Building Materials Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Elk Falls Co. Ltd.
Kicking Horse Forest Products Ltd.
MacMillan Bloedel Ltd.
Alberni Pulp & Paper Division
Chemainus Division
Powell River Division
MacMillan Bloedel Industries Ltd.
Canadian White Pine Division
Harmac Pulp Division
Pacific Petroleum Ltd.
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.
Port Alice Division
Woodfibre Division
Tahsis Co. Ltd.
Weldwood of Canada, Flavell Cedar Div.
Western Mines Ltd.
Wesfrob Mines Ltd.

Yukon

Northern Canada Power Commission
(a) Mayo River
(b) Whitehorse
Yukon Electrical Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd., Clinton Creek Mine

Northwest Territories -- Territoires du Nord-Ouest

Northern Canada Power Commission
(a) Forbisher Bay
(b) Inuvik
(c) Taltson River
(d) Yellowknife
Northland Utilities Limited

Cominco Ltd.

Reports Published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
Dealing with

ELECTRIC POWER

atalogue
umber

Title

Annual

- 201 Electric and Gas Meter Registrations.
Meter registrations by province, company and type of meter.
- 202 Electric Power Statistics Vol. II - Annual Statistics.
Summary and detailed analyses of generation and use of electric energy in Canada, power plant equipment, customers, employees, salaries and wages, financial statistics and historical tabulation of supply and disposal of electric energy.
- 203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.
Examples of electricity bills for domestic, commercial and small power service in cities and representative municipalities.
- 204 Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load.
Current and projected data of capability and load of major producers of electric energy in Canada.

Monthly

- 001 Electric Power Statistics.
Production by utilities and industrial establishments, imports and exports, power made available for use in Canada, secondary energy used, sales to ultimate customers by rate category, cumulative monthly totals for year to date, by province.

Occasional

- 503 Electric Power Statistics, Vol. III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment.
A list of generating plants in Canada by ownership, showing the location, year of installation, name-plate rating and other details of each unit.

In addition to the selected publications listed above, the Dominion Bureau of Statistics publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from the Dominion Bureau of Statistics, Ottawa 3.

(Voir français sur la couverture extérieure)

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Numéro de
catalogue

Titre

Publications annuelles

- 57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés.
Nombre de compteurs enregistrés par province, par société et par type de compteur.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique Vol. II - Statistique annuelle.
Analyses sommaires et détaillées de la production et de l'utilisation d'énergie électrique au Canada, matériel des centrales d'énergie, clientèle, personnel, rémunérations, statistique financière et tableaux chronologiques sur les ressources et l'emploi concernant l'énergie électrique.
- 57-203 Factures d'électricité services domestique, commercial et de petite puissance.
Exemples de factures pour la livraison d'énergie à usage domestiques, commerciaux, et pour appareillage à faible puissance dans des villes et des municipalités représentatives.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique Vol. I - Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.
État présent et prospectif de la puissance maximale possible et de l'appel maximal concernant les principaux producteurs d'énergie électrique au Canada.

Publications mensuelles

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.
Production par les services et par les établissements industriels, importations et exportations, énergie disponible au Canada, utilisation d'énergie secondaire, vente aux consommateurs finals par catégorie de tarif, totaux cumulatifs mensuels pour l'année, par province.

Hors série

- 57-503 Statistique de l'énergie électrique Vol. III - Inventaire des groupes moteurs et génératrices électriques.
Liste des centrales de production d'énergie au Canada, d'après leur appartenance, avec indication de l'implantation, de l'année d'installation, de la puissance nominal et autres détails concernant chaque groupe de production.

Outre les publications ci-dessus énumérées, le Bureau fédéral de la statistique publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes au Bureau fédéral de la statistique, Ottawa 3 (Canada).

(See English on inside back cover)



ELECTRIC POWER STATISTICS

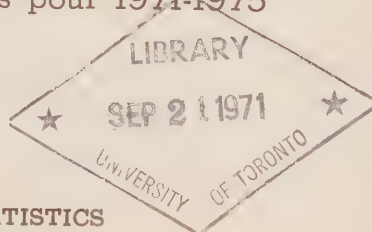
STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE
MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RESEAUX

1970 Actual - Données réelles pour 1970
1971-1975 Forecast - Prévisions pour 1971-1975



DOMINION BUREAU OF STATISTICS

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE

DOMINION BUREAU OF STATISTICS — BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE
ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1970 Actual — Données réelles pour 1970
1971-1975 Forecast — Prévisions pour 1971-1975

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

Reports Published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

ELECTRIC POWER

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue
number

Annual — Annuelles

Numéro de
catalogue

- 57 - 201 Electric and Gas Meter Registrations — Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés, Bil.
- 57 - 202 Electric Power Statistics, Vol. II — Annual Statistics, E. — Angl.
- 57 - 203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service. — Factures d'électricité pour les services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57 - 204 Electric Power Statistics, Vol. I — Annual Electric Power Survey of Capability and Load — Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.

Monthly — Mensuelle

- 57 - 001 Electric Power Statistics — Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Occasional — Hors série

- 57 - 504 Electric Power Statistics, Vol. III — Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, as at December 31, 1969 — Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, 1969, Bil.

E. — English

Angl. — Anglais

Bil. — Bilingual
Bilingue

In addition to the selected publications listed above, the Dominion Bureau of Statistics publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from the Dominion Bureau of Statistics, Ottawa 3.

Outre les publications ci-dessus énumérées, le Bureau fédéral de la statistique publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes au Bureau fédéral de la statistique, Ottawa 3 (Canada).

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Chart	
A. Total Generating Capability within Canada	9
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada ..	10
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
C. Net Generating Capability within Provinces ...	11
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces	13
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
E. Firm Energy Requirement within Canada	15
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1960-1975.	
Table	
Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	16
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
F. Total Net Generating Capability by Province	42
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
G. Firm Power Peak Load within Provinces	43
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
H. Firm Energy Requirement within Provinces	44
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
I. Indicated Reserve	45
This table shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
J. Glossary of Terms	49
K. Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1970-1971	50
L. List of Respondents	51

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Graphique	
A. Total des puissances maximales possible de production au Canada	9
Ce graphique montre l'expansion rapide des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada	10
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise du Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province.....	11
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie, par province.....	13
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada	15
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1960 et 1975.	
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie	16
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance garantie, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions et livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie non-garantie et les besoins d'énergie garantie.	
2. Puissance maximale possible de production nette - total par province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance garantie dans la province	43
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie garantie dans la province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	45
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance garantie et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Glossaire	49
Association canadienne de l'électricité-membres du comité des statistiques de l'électricité 1970-1971	50
Liste des correspondants	51

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Dominion Bureau of Statistics publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications du Bureau fédéral de la statistique:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

This report presents the results of the 17th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 10 million kwh. or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly "Electric Power Statistics" report (catalogue No. 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly "Electric Power Statistics" in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics Vol. II (Catalogue No. 57-202).

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.5 % of all generation, and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80 % of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to the Dominion Bureau of Statistics for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1970 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1970 for firms which generate over 10 million kwh. per year increased 1,770,000 kw. or 10.04 % to 41,322,000 kw. This represents both the largest percentage growth and the largest absolute increase in generating capability in Canada's history. The forecast years 1970-1975 indicate an anticipated growth of 15,828,000 kw. to 7,150,000 kw., a compound growth rate of 6.70 %, compared with the 1960-1970 growth rate of 6.34 %. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 6.49 % compared with an actual annual rate of 13.80 % in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 5.16 %, compared with 3.99 % in the previous ten year period. 64 % of thermal capability growth will be in fossil-fuelled steam plants, 3 % in nuclear-fuelled steam plants, 7 % in gas turbine plants and 1 % in internal combustion plants.

Nuclear capability shown in the tables does not include the experimental plant at Rolphton, Ontario. However, energy generated in this plant has been fed into the system, and this energy is included in Table I. It is expected that by 1975, nuclear capability will reach 2,458,000 kw. or 4.30 % of Canada's total generating capability.

In the previous forecast, it was estimated that the net generating capability in 1970 would be 4,769,000 kw. The actual net capability exceeded the estimate by 553,000 kw.

INTRODUCTION

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 17^e enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 10 millions de kWh par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle "Statistique de l'énergie électrique" (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans "Statistique de l'énergie électrique", ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication "Electric Power Statistics" Vol. II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 150 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité, et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.5 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 80 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir au Bureau fédéral de la statistique pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

ENQUÊTE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX POUR 1970

Revue des résultats de l'enquête

En 1970, la puissance maximale possible de production nette des entreprises produisant plus de 10 millions de kWh par an a augmenté de 3,770,000 kW., soit 10.04 %, atteignant ainsi 41,322,000 kW. Il représente en pourcentage et en chiffres absolus, l'augmentation nette la plus importante jamais enregistrée au Canada. Les prévisions pour les années 1970-1975 permettent d'anticiper une croissance de 15,828,000 kW., devant se traduire à une puissance totale de 57,150,000 kW., ce qui représente un taux de croissance composé de 6.70 % contre 6.34 % au cours des années 1960-1970. La puissance thermique devrait s'accroître au taux annuel de 6.49 % au cours de la période sur laquelle portent les prévisions, en comparaison du taux annuel de 13.80 % constaté pour la décennie précédente, alors que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 5.16 %, au lieu de 3.99 % au cours de la décennie précédente. 64 % de la croissance de la puissance thermique viendront des centrales thermiques à combustible fossile, 28 % des centrales thermocycliques, 7 % des centrales à turbines à gaz et 1 % des centrales à combustion interne.

On ne tient pas compte de puissance maximale possible de production d'énergie thermonucléaire de la centrale expérimentale à Rolphton en Ontario. Par contre, l'énergie produite par cette centrale a été dirigée sur le réseau et est comprise dans les données du Tableau I. D'ici 1975, il est prévu que la puissance thermonucléaire atteindra 2,458,000 kW., soit 4.30 % de la puissance maximale possible de production au Canada.

D'après les précédentes prévisions, on estimait que la puissance maximale nette de production atteindrait 40,769,000 kW. en 1970. La puissance maximale possible effective était supérieure à cette estimation de 553,000 kW.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period are indicated for:— Ontario 5,645,000 kw.; Newfoundland (including Labrador) 4,076,000 kw.; British Columbia 1,704,000 kw.; and Quebec 1,207,000 kw. Of the increased generating capability in Ontario 3,368,000 kw. will be in fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants account for 2,014,000 kw. of the increase. Newfoundland plans to increase its capability by adding 3,909,000 kw. hydro and 167,000 kw. in fossil-fuelled plants. The British Columbia forecast is for an increase of 1,399,000 kw. in hydro capability, with the remaining 305,000 kw. increase in fossil-fuelled plants. Quebec estimates include an increase of 921,000 kw. in hydro-electric capability, and 250,000 kw. in nuclear capability.

In the period 1960 to 1970 the compound growth rate of firm power peak load on Canada was 7.15 %. This growth rate is expected to drop to 6.77 % during the period 1970 to 1975. During the forecast period, the indicated reserve is expected to increase from 6,653,000 kw. in 1970 to 8,922,000 kw. in 1975. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 19.1 % in 1970, and it is forecast that it will be 18.5 % in 1975.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in January of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the December peak load and the peak load for January of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 6.69 % from 187,158 million kwh. in 1969 to 199,686 million kwh. in 1970. This compares with a compound growth rate of 6.92 % in the previous ten year period and a forecast growth rate of 7.01 % for the period 1970-75. The increase of 12,528 million kwh. was the result of an increase in net generation of 13,621 million kwh., a decrease in net imports of 1,040 million kwh., and an increase of 53 million kwh. in secondary energy delivery within Canada.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements:

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one-hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the "Prime Mover and Electric Generating Equipment" report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one-hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak

Les accroissements en chiffres absolus les plus importants de la puissance maximale possible de production nette au cours de la période 1970-1975 devraient avoir lieu en Ontario (5,645,000 kW.), à Terre-Neuve (et Labrador) (4,076,000 kW.), en Colombie-Britannique (1,704,000 kW.) et au Québec (1,207,000 kW.). De cet accroissement de puissance en Ontario 3,368,000 kW. proviendront des centrales à combustible fossile (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et 2,014,000 kW. des centrales thermonucléaires. Terre-Neuve compte augmenter sa puissance possible par l'addition de 3,909,000 kW. à fournir par des installations hydro-électriques, et 167,000 kW. par des centrales à combustible fossile. Les prévisions en Colombie-Britannique portent sur une augmentation de puissance de 1,399,000 kW. des installations hydro-électriques, et de 305,000 kW. des installations des centrales à combustible fossile. Les estimations du Québec, incluent une augmentation de puissance de 921,000 kW. des installations hydro-électriques et de 250,000 kW. des installations thermonucléaires.

Au cours de la période qui s'étend de 1960 à 1970, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 7.15 %. Ce taux de croissance devrait faire diminuer à 6.77 % au cours des années 1970-1975. On pense que l'excédent disponible devrait, au cours de cette même période, augmenter de 6,653,000 kW. en 1970 à 8,905,000 kW. en 1975. La puissance en réserve, exprimé en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie, se chiffrait à 19.1 % en 1970: on prévoit qu'il sera 18.5 % en 1975.

Il faut noter que l'appel de puissance garantie est déterminé pour l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux d'hiver, se produisant en janvier de l'année suivante, et ils doivent alors fournir la puissance permettant de faire face à ces appels. Dans les réseaux de ce genre, l'excédent disponible est surévalué de la différence entre l'appel maximal de décembre et l'appel maximal du mois de janvier de l'année suivante.

Les besoins d'énergie garantie ont augmenté de 6.69 % et sont passés de 187,158, à 199,686 millions de kWh. entre 1969 et 1970, ce qui est à comparer d'un taux de croissance composé de 6.92 % pour la décennie précédente et à un taux de croissance de 7.01 % prévu pour les années 1970-1975. L'augmentation de 12,528 millions de kWh. est égale à l'augmentation de 13,621 millions de kWh. de la production nette, moins la diminution de 1,040 millions de kWh. d'importations nettes, de même que l'augmentation de 53 millions de kWh. de l'énergie non garantie fournie à l'intérieur du Canada.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie, et besoins d'énergie:

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance garantie sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales; qui est publiée dans le rapport intitulé "Moteurs primaires et générateurs électriques".

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

Tous les chiffres du Tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment

loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80 % of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60 % of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 26 major systems serving Canada, 9 had peak loads on December 21, 11 on other dates between November 30 and December 31 and 6 outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses, and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province, and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown are not always fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Power Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1971-1975.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and in surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, it is at very low rates, generally for use in electric filers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales, and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

de l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et noncoïncidents. Des 26 principaux réseaux du Canada, 9 ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 21 décembre, 11 à diverses dates entre le 30 novembre et le 31 décembre, et 6 à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance garantie, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance garantie et de puissance non garantie dans le calcul des appels maximaux de puissance garantie.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance garantie exclut aussi la puissance non garantie ou excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance garantie délestée (poste 15 du Tableau 1) est la partie de la puissance garantie requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'un province (Tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance garantie requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance garantie requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel "Statistiques de l'énergie électrique" (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1971-1975.

Les réceptions et livraisons d'énergie garantie représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie non garantie fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie garantie disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons, et incluent les pertes de transmission. L'énergie garantie disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du Tableau 1, le poste "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie garantie".

CHART - A

TOTAL GENERATING CAPABILITY WITHIN CANADA 1960-1975

GRAPHIQUE - A

TOTAL DE PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION AU CANADA 1960-1975

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

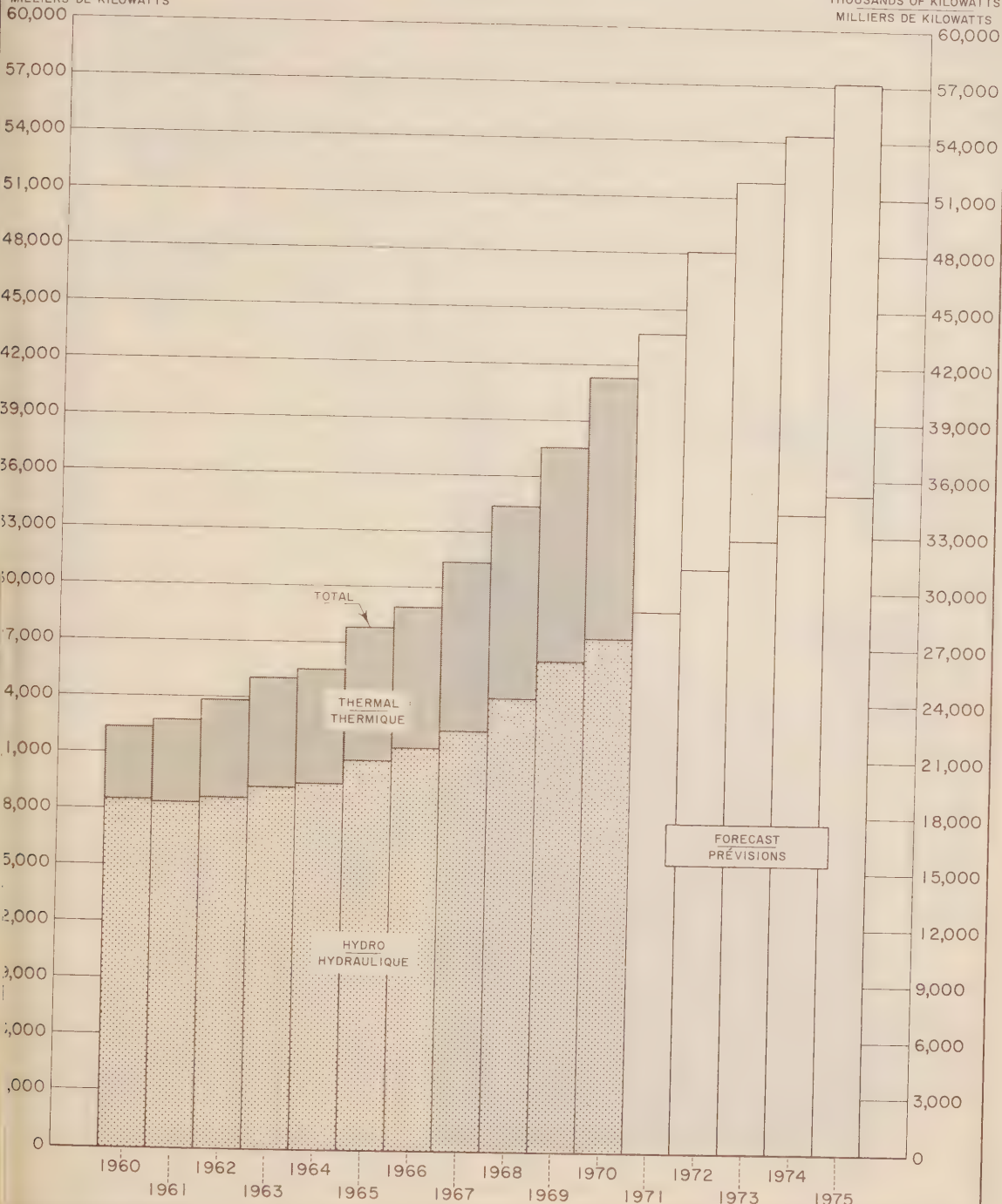


CHART-B

NET CAPABILITY AND PEAK LOADS WITHIN CANADA 1960-1975

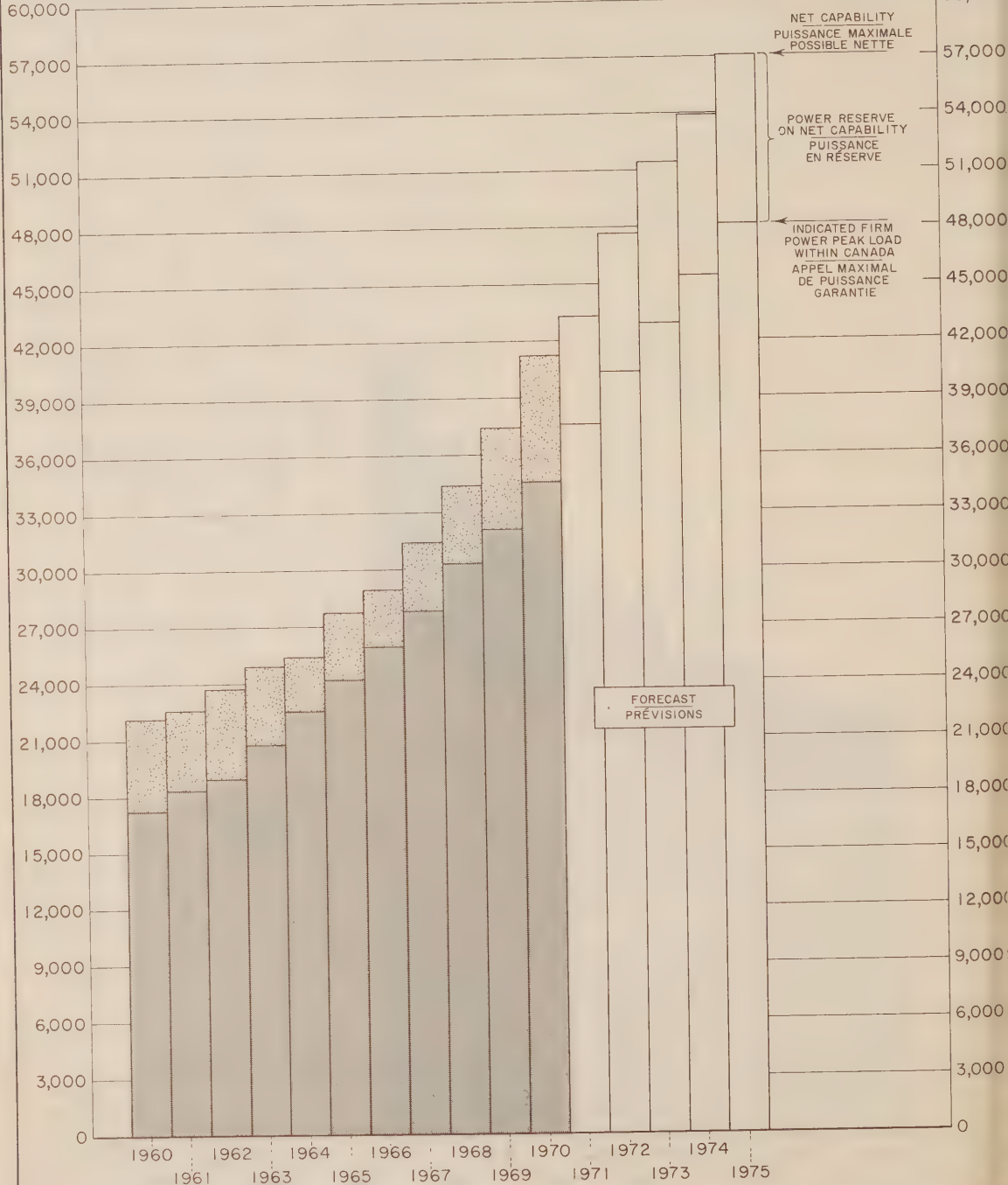
GRAPHIQUE-B

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE AU CANADA 1960-1975

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTSTHOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

60,000

60,000

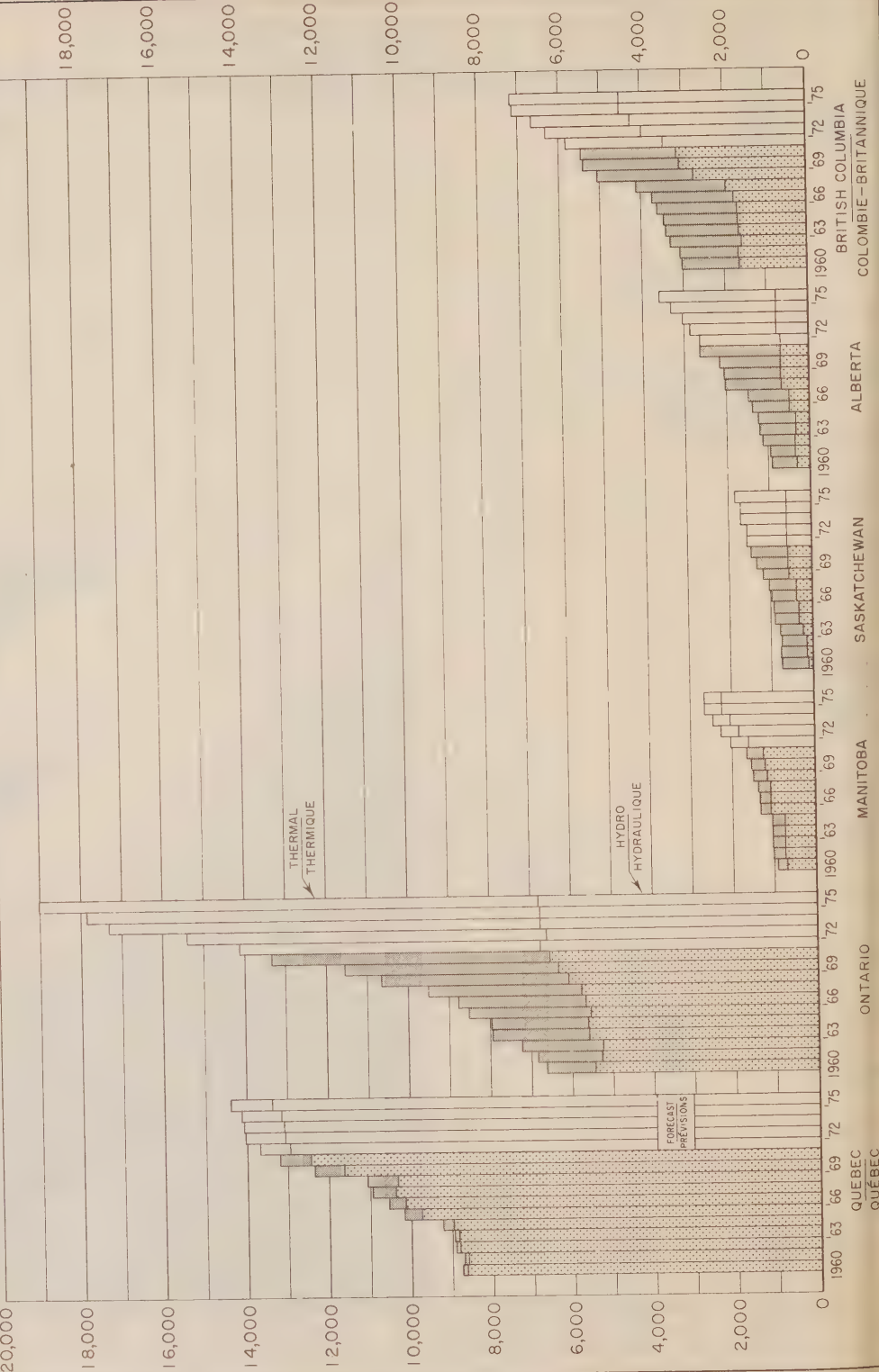


NET GENERATING CAPABILITY BY PROVINCE
1960-1975

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION NETTE PAR PROVINCE
1960-1975

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS
20,000

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS
20,000



BRITISH COLUMBIA
COLOMBIE-BRITANNIQUE

ALBERTA

SASKATCHEWAN

MANITOBA

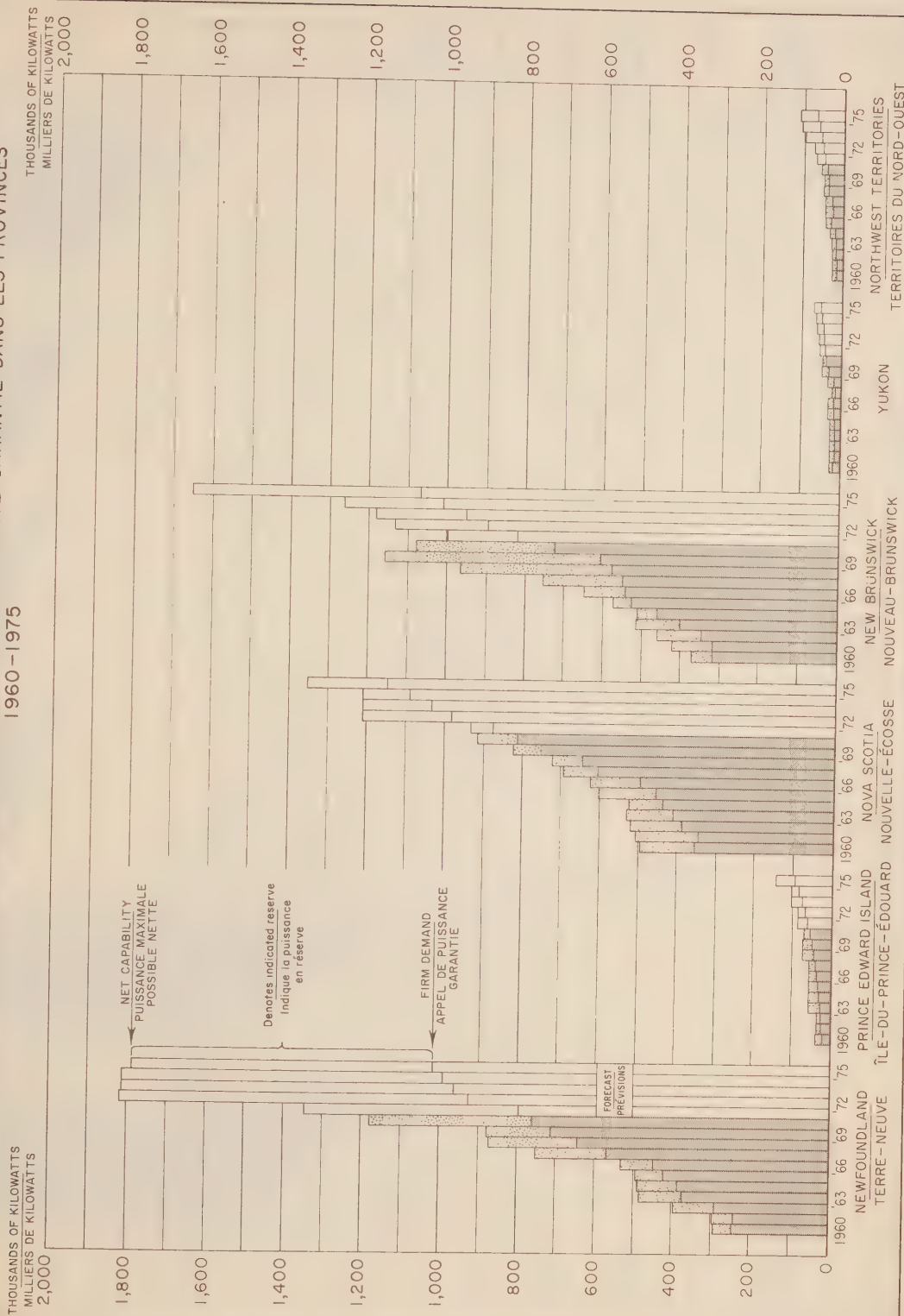
ONTARIO

QUEBEC
QUÉBEC

NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES
1960-1975

GRAPHIQUE - D

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PUISSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES
1960-1975



NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES

1960-1975

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PUISSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES

1960-1975

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

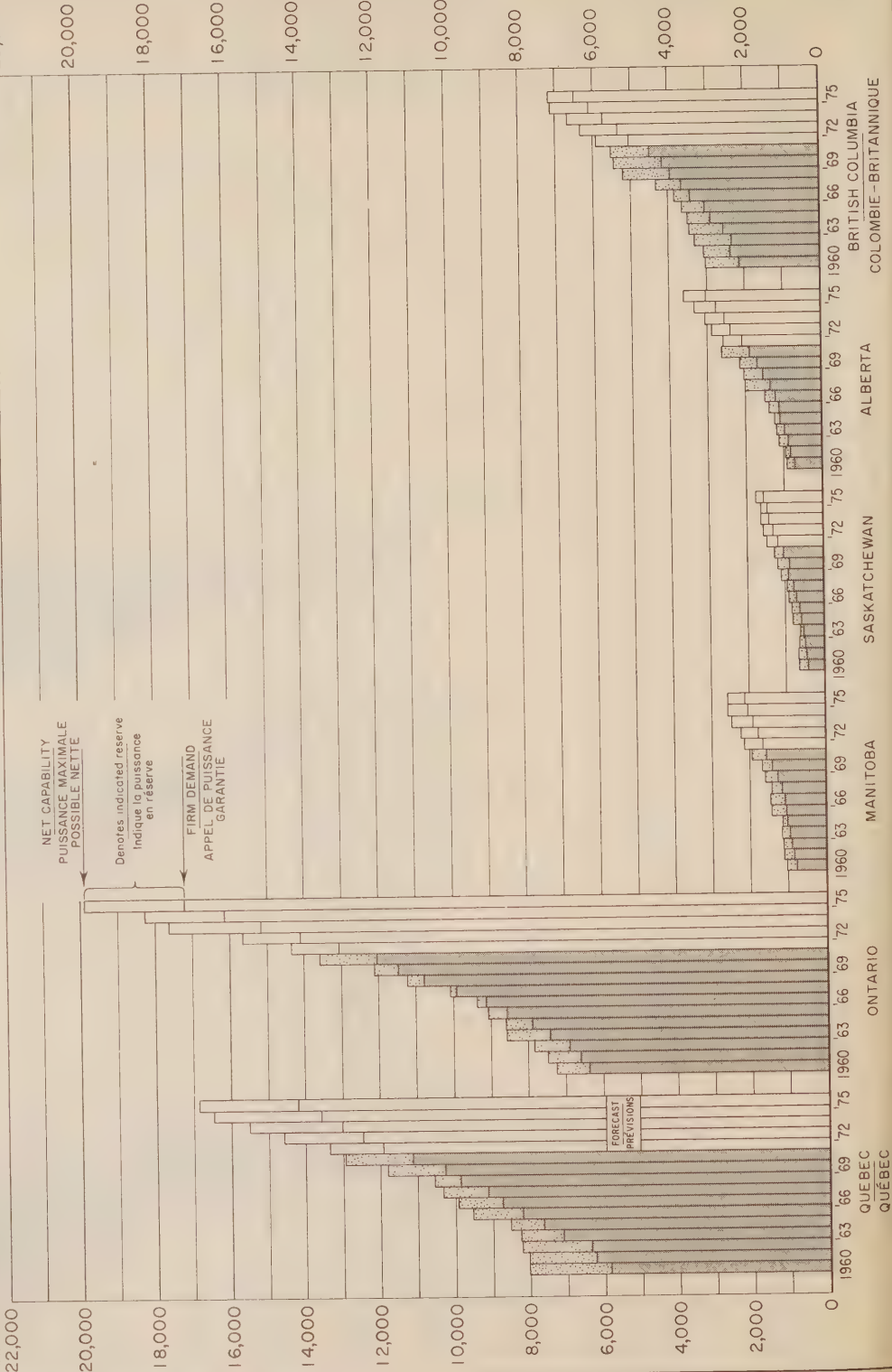


CHART-E

FIRM ENERGY REQUIREMENT WITHIN CANADA
1960-1975
LES BESOINS D'ÉNERGIE GARANTIE AU CANADA
1960-1975

GRAPHIQUE-E

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS
MILLIARDS DE KILOWATTS-HEURES

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS
MILLIARDS DE KILOWATTS-HEURES

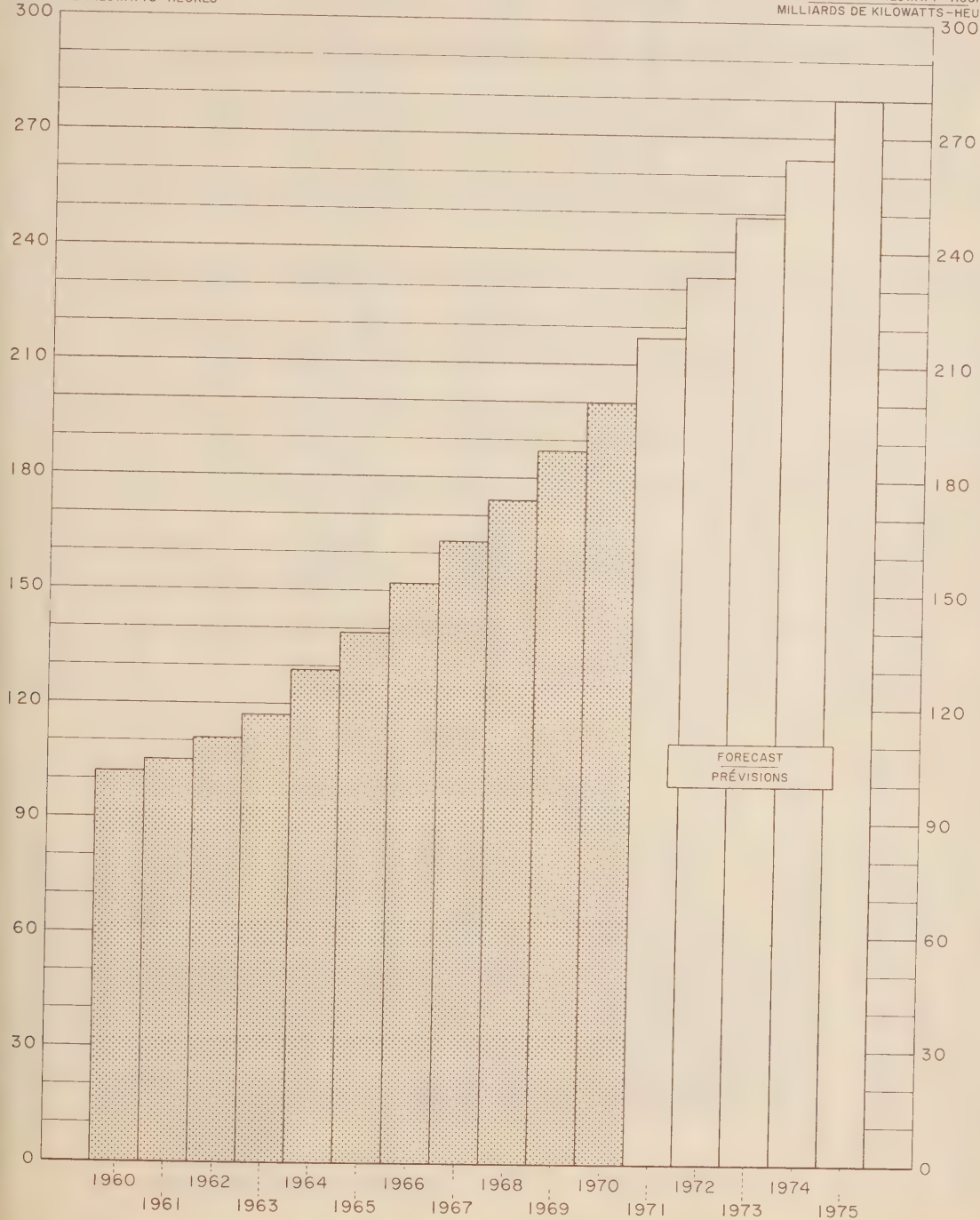


TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Canada

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

	Actual — Réel						Forecast — Prévisions					
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
												thousands of kilowatts — milliers de kilowatts
<u>Capability — Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro-electric — Hydraulique	18,516	21,459	22,393	24,161	26,134	27,392	28,870	31,159	32,744	34,172	35,234	
2. Steam — Vapeur:		6,634	7,798	8,877	10,019	12,494	12,764	13,693	15,075	16,046	17,587	
3. Nuclear — Nucléaire		—	167	200	208	194	700	1,850	2,458	2,458	2,458	
4. Internal combustion — Combustion interne	3,824	257	264	310	321	328	362	352	362	382	381	
5. Gas turbine — Turbine à gaz		583	748	875	870	914	1,015	1,015	1,204	1,271	1,490	
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	22,340	28,933	31,370	34,423	37,552	41,322	43,711	48,069	51,843	54,329	57,150	
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces — Autres provinces	
8. United States — États-Unis	—	100	180	110	3	93	3	3	3	3	3	
9. Total receipts — Réceptions totales	—	100	180	110	3	93	3	3	3	3	3	
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces — Autres provinces	
11. United States — États-Unis	166	87	95	105	111	170	405	401	389	356	117	
12. Total deliveries — Livraisons totales	166	87	95	105	111	170	405	401	389	356	117	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	22,174	28,946	31,455	34,428	37,444	41,245	43,309	47,671	51,457	53,976	57,036	
<u>Peak loads — Appels maximaux</u>												
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	17,264	25,921	27,812	30,151	32,022	34,447	37,581	40,356	42,916	45,404	48,114	
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	149	70	145	—	—	—	—	—	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	17,264	25,921	27,812	30,300	32,092	34,592	37,581	40,356	42,916	45,404	48,114	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	17,430	26,008	27,907	30,405	32,203	34,762	37,986	40,757	43,305	45,760	48,231	
Indicated reserve — Puissance en réserve												
18. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	4,910	3,025	3,643	4,128	5,352	6,653	5,728	7,315	8,541	8,572	8,922	

Energy - Énergie		Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
		1960	1966	1967	1966	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
		millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro-electric - Hydraulique	105,770	129,444	132,192	134,712	147,922	156,276
20.	Steam - Vapeur:											
21.	Conventional - Classique	(26,521	31,143	38,446	40,367	45,016	45,016
21.	Nuclear - Nucléaire	(161	143	859	493	969	969
22.	Internal combustion - Combustion interne	8,271	(632	671	650	613	622
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	(376	615	684	698	831	831
24.	Total net generation - Total de la production nette	114,041	157,134	164,764	175,351	190,093	203,714
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Énergie garantie	133	1,363	1,417	2	3	3	3	3	3	3
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	2,922	2,779	2,713	3,329	3,191
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	367	3,055	4,142	4,130	3,331	3,194
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
28.	(a) Firm - Énergie garantie:											
29.	Other provinces - Autres provinces	1,283	613	634	740	836	1,020	1,901	1,778	1,631	1,554	1,121
30.	(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
31.	Other provinces - Autres provinces
31.	United States - États-Unis	4,228	3,697	3,234	2,915	3,858	4,577
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	5,511	4,310	3,868	3,655	4,694	5,597
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	108,897	155,879	165,038	175,826	188,730	201,311
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	6,615	4,226	2,409	1,809	1,572	1,625
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	102,282	151,653	162,629	174,017	187,158	199,686	216,745	232,619	249,300	264,243	280,195
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	103,565	152,266	163,263	174,757	187,994	200,706	218,646	234,397	250,931	265,797	281,316

Power Peak Load, and Energy Requirements

Newfoundland
—
Terre-Neuve

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Terre-Neuve		Capacity and peak load		Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
				thousands of kilowatts - milliers de kilowatts										
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975		
Capacity - Puissance maximale possible														
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:		255	454	690	808	810	960	962	2,342	3,262	4,185	4,869		
1.	Hydro-electric - Hydraulique													
2.	Steam - Vapeur:													
3.	Conventional - Classique													
4.	Nuclear - Nucléaire													
5.	Internal combustion - Combustion interne													
6.	Gas turbine - Turbine à gaz													
7.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	309	544	765	887	892	1,191	1,360	2,740	3,660	4,583	5,267		
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:														
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
9.	Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:														
10.	Other provinces - Autres provinces	14	10	12	12	12	12	12	922	1,848	2,771	3,478		
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Total deliveries - Livraisons totales	14	10	12	12	12	12	12	922	1,848	2,771	3,478		
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	295	534	753	875	880	1,179	1,348	1,818	1,812	1,812	1,789		
Peak loads - Appels maximaux														
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	245	450	571	644	711	763	796	927	965	992	1,018		
15.	Indicated shortages - Puissance garantie déléstée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	245	450	571	644	711	763	796	927	965	992	1,018		
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	259	460	583	656	723	775	808	1,849	2,813	3,763	4,496		
Indicated reserve - Puissance en réserve														
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	50	84	182	231	169	416	552	891	847	820	771		

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Energy - Énergie												Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
												1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
												millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:																						
19.	Hydro-electric - Hydraulique											1,403	2,555	2,888	3,685	3,975	4,657
20.	Steam - Vapeur:																					
21.	Conventional - Classique											76	286	153	62	117	132
22.	Nuclear - Nucléaire																					
22.	Internal combustion - Combustion interne																					
23.	Gas turbine - Turbine à gaz																					
24.	Total net generation - Total de la production nette																					
												1,479	2,871	3,143	3,774	4,113	4,821
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:																						
25.	Other provinces - Autres provinces										
26.	United States - États-Unis:																					
	(a) Firm - Énergie garantie										
	(b) Secondary - Énergie non-garantie										
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie																					
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:																						
28.	(a) Firm - Énergie garantie:																					
29.	Other provinces - Autres provinces											49	57	58	56	58	60	60	5,810	13,960	22,160	29,360
	United States - États-Unis																					
30.	(b) Secondary - Énergie non-garantie:																					
31.	Other provinces - Autres provinces											36	24	26	26	23	24
	United States - États-Unis																					
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie											85	81	84	82	81	84
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)											1,394	2,790	3,059	3,692	4,032	4,737
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province											74		50	126	160	217
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)											1,320	2,790	3,009	3,566	3,872	4,520	5,030	5,624	6,451	6,572	6,690
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)											1,369	2,847	3,067	3,622	3,930	4,580	5,090	11,434	20,411	28,732	36,050

Prince Edward Island
Île-du-Prince-Édouard

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts													
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>													
<u>Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:</u>													
1. Hydro-electric - Hydraulique		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Steam - Vapeur:			51	51	67	67	66	66	66	66	66	108	-
3. Nuclear - Nucléaire		38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne			7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5. Gas turbine - Turbine à gaz			-	-	-	-	-	14	14	28	28	28	28
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette		38	58	58	74	74	73	87	87	101	101	143	
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:</u>													
7. Other provinces - Autres provinces		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:</u>													
10. Other provinces - Autres provinces		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)		38	58	58	74	74	73	87	87	101	101	143	
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>													
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province		21	37	40	46	50	55	62	69	77	85	94	
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)		21	37	40	46	50	55	62	69	77	85	94	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)		21	37	40	46	50	55	62	69	77	85	94	
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>													
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)		17	21	18	28	24	18	25	18	24	16	49	

	Actual — Réel							Forecast — Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
												millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures
Net generation by — Production nette:												
19. Hydro-electric — Hydraulique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	...
Steam — Vapeur:												
20. Conventional — Classique	—	150	175	192	211	248	—	—	—	—	—	...
21. Nuclear — Nucléaire	79	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	...
22. Internal combustion — Combustion interne	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	...
23. Gas turbine — Turbine à gaz	—	5	7	7	7	3	—	—	—	—	—	...
24. Total net generation — Total de la production nette	79	155	182	199	218	251	—	—	—	—	—	...
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
26. United States — États-Unis:												
(a) Firm — Énergie garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Énergie non-garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
27. Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	...
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm — Énergie garantie:												
28. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
29. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Énergie non-garantie:												
30. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
31. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
32. Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	...
33. Total energy available (24 + 27 + 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	79	155	182	199	218	251	—	—	—	—	—	...
34. Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	—	15	21	24	27	30	—	—	—	—	—	...
35. Firm energy available within province (33 + 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 + 34)	79	140	161	175	191	221	253	286	323	367	414	...
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	79	140	161	175	191	221	253	286	323	367	414	...

Nova Scotia
Nouvelle-Écosse

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

	Actual — Réel							Forecast — Prévisions				
	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts											
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
<u>Capability — Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro-electric — Hydraulique	132	141	151	161	160	160	160	160	160	160	160	160
2. Steam — Vapeur:		482	540	540	660	753	771	1,021	1,021	1,021	1,165	1,165
3. Nuclear — Nucléaire	367	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion — Combustion interne		3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5. Gas turbine — Turbine à gaz		—	—	—	—	—	25	25	25	25	25	25
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	499	626	694	704	823	916	959	1,209	1,209	1,209	1,353	1,353
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	20	—	—	—	—	—	—	—	—
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	20	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces — Autres provinces	3	—	—	—	—	—	25	—	—	—	—	—
11. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. Total deliveries — Livraisons totales	3	—	—	—	—	—	25	—	—	—	—	—
13. Total net capability (6 + 9 + 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 + 12)	496	626	694	724	823	916	934	1,209	1,209	1,209	1,353	1,353
<u>Peak loads — Appels maximaux</u>												
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province												
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	356	496	604	645	753	814	878	983	1,033	1,089	1,148	1,148
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	356	496	604	645	753	814	878	983	1,033	1,089	1,148	1,148
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	359	496	604	645	753	814	903	983	1,033	1,089	1,148	1,148
Indicated reserve — Puissance en réserve												
18. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	140	130	90	79	70	102	56	226	176	120	205	205

	Actual — Réel							Forecast — Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
	millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures											
Energy — Énergie												
Net generation by — Production nette:												
19. Hydro-electric — Hydraulique	632	439	564	693	634	590
Steam — Vapeur:												
20. Conventional — Classique	(2,408	2,267	2,345	2,476	2,898
21. Nuclear — Nucléaire	(—	—	—	—	—
22. Internal combustion — Combustion interne	(1,162	—	—	—	—
23. Gas turbine — Turbine à gaz	(—	—	—	—	—
24. Total net generation — Total de la production nette	1,794	2,847	2,931	3,038	3,110	3,488
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces — Autres provinces	59	96	230	358	232	—	—	—	—	—	—
United States — États-Unis:												
(a) Firm — Énergie garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Énergie non-garantie	—	—	—	—	—
27. Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	—	59	96	230	358	232
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm — Énergie garantie:												
Other provinces — Autres provinces	80	125	—	—	—	—	330	230	—	—	—	—
United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Énergie non-garantie:												
Other provinces — Autres provinces	—	123	170	116	88	38
United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—
32. Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	80	248	170	166	88	38
33. Total energy available (24 + 27 + 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	1,714	2,658	2,857	3,152	3,380	3,682
34. Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	—	10	27	30	26	28
35. Firm energy available within province (33 + 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 + 34)	1,714	2,648	2,830	3,122	3,354	3,654	4,454	5,053	5,460	5,779	6,113	6,113
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,794	2,773	2,830	3,122	3,354	3,654	4,784	5,283	5,460	5,779	6,113	6,113

Energy - Énergie		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
		millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:												
19	Hydro-electric - Hydraulique	887	1,182	1,306	1,696	2,527	2,658
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique											
21.	Nuclear - Nucléaire		2,023	2,316	2,480	2,155	2,547
22.	Internal combustion - Combustion interne	842										
23.	Gas turbine - Turbine à gaz		6	4	5	5	6
24.	Total net generation - Total de la production nette	1,729	3,211	3,626	4,181	4,687	5,211
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces											
26.	United States - États-Unis:		307	216	148	129	75	528	1,156	2,200	2,538	2,573
	(a) Firm - Énergie garantie		10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Énergie non-garantie		1	7	24	23	45
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	111	318	223	172	152	120
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Énergie garantie:												
28.	Other provinces - Autres provinces	-	-	58	29	122	-	-	-	-	-	-
29.	United States - États-Unis	58	203	216	306	397	535	1,026	1,217	1,267	1,204	784
(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
30.	Other provinces - Autres provinces	-	59	38	232	319	282
31.	United States - États-Unis	107	109	118	82	87	222
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	165	371	430	649	925	1,039
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,675	3,158	3,419	3,704	3,914	4,292
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	1	116	125	132	118	99
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,674	3,042	3,294	3,572	3,796	4,193	4,902	5,582	6,000	6,407	6,862
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,732	3,245	3,568	3,907	4,315	4,728	5,928	6,799	7,267	7,611	7,646

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

TABIEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

Québec	Actual - Réel										Forecast - Prévisions				
	Thousands of kilowatts - milliers de kilowatts														
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975				
Capability and peak load															
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance															
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>															
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:															
1. Hydro-electric - Hydraulique	8,658	10,141	10,374	10,316	11,656	12,464	12,974	13,084	13,095	13,137	13,385				
2. Steam - Vapeur:		374	528	696	670	666	666	666	678	678	698				
3. Conventional - Classique		—	—	—	—	—	—	—	250	250	250				
3. Nuclear - Nucléaire	106	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
4. Internal combustion - Combustion interne		15	19	23	23	29	30	31	31	32	33				
5. Gas turbine - Turbine à gaz		36	36	36	36	36	36	36	36	36	36				
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	8,764	10,566	10,957	11,071	12,385	13,195	13,706	14,067	14,090	14,133	14,402				
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:															
7. Other provinces - Autres provinces	16	10	12	82	15	20	12	922	1,848	2,771	3,478				
8. United States - États-Unis	—	—	—	—	3	3	3	3	3	3	3				
9. Total receipts - Réceptions totales	16	10	12	82	18	23	15	925	1,851	2,774	3,481				
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:															
10. Other provinces - Autres provinces	698	633	633	590	590	259	357	397	432	456	1,005				
11. United States - États-Unis	57	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3				
12. Total deliveries - Livraisons totales	755	635	635	592	593	262	360	400	435	459	1,008				
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	8,025	9,941	10,334	10,561	11,810	12,956	13,361	14,592	15,506	16,448	16,875				
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>															
Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	5,871	8,761	9,142	9,880	10,288	11,127	11,910	12,440	13,012	13,585	14,201				
15. Indicated shortages - Puissance garantie déléstée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—				
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	5,871	8,761	9,142	9,880	10,288	11,127	11,910	12,440	13,012	13,585	14,201				
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	6,626	9,396	9,777	10,472	10,881	11,389	12,270	12,840	13,447	14,044	15,209				
Indicated reserve - Puissance en réserve															
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	2,154	1,180	1,192	681	1,522	1,829	1,451	2,152	2,494	2,863	2,674				

Energy - Énergie	Actual - Réel							Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
Net generation by - Production nette:												
19. Hydro-electric - Hydraulique	50,000	61,900	62,348	61,575	65,125	74,436
Stream - Vapeur:												
20. Conventional - Classique	(470	1,413	3,430	3,734	1,301
21. Nuclear - Nucléaire	(-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	273	(24	30	35	39
23. Gas turbine - Turbine à gaz	(17	24	30	35	39
24. Total net generation - Total de la production nette	50,273	62,387	63,785	65,036	68,894	75,776
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces - Autres provinces	169	218	306	287	281	60	5,810	13,960	22,160	29,360	...
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	103	170	219	307	288	283
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Énergie garantie:												
Other provinces - Autres provinces	4,193	3,855	3,853	3,862	3,695	3,533	3,129	6,520	9,111	9,449	9,449	...
United States - États-Unis	496	14	15	16	14	51	11	11	11	11	11	...
(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
Other provinces - Autres provinces	1,723	2,453	1,440	987	1,048	2,847
United States - États-Unis	62	12	10	21	15	-
28. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	6,474	6,334	5,318	4,886	4,772	6,431
29. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	43,902	56,223	58,686	60,457	64,410	69,628
30. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	5,350	2,858	1,836	1,217	978	1,081
31. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	38,552	53,365	56,850	59,240	63,432	68,547	70,981	74,392	81,375	85,519	85,519	...
32. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	43,241	57,234	60,718	63,118	67,141	72,131	74,121	80,923	87,165	90,835	94,979	...

Ontario

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual — Réel					Forecast — Prévisions				
	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts									
<u>Capability — Puissance maximale possible</u>										
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:										
1. Hydro-electric — Hydraulique	5,464	5,687	6,085	6,329	6,541	6,774	6,619	6,774	6,774	6,804
2. Steam — Vapeur:										
Conventional — Classique	2,947	3,280	4,064	4,690	6,248	6,248	6,787	7,857	8,392	9,442
3. Nuclear — Nucléaire	1,186	167	200	208	194	700	1,600	2,208	2,208	2,208
4. Internal combustion — Combustion interne	7	8	6	8	8	8	8	8	8	8
5. Gas turbine — Turbine à gaz	149	288	352	350	365	395	395	495	495	539
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	6,650	8,790	9,515	10,687	11,585	14,125	15,409	17,342	17,877	19,001
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:										
7. Other provinces — Autres provinces	694	625	582	582	250	249	294	344	444	944
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. Total receipts — Réceptions totales	694	625	582	582	250	249	294	344	444	944
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:										
10. Other provinces — Autres provinces	2	—	—	3	—	—	—	—	—	—
11. United States — États-Unis	86	47	48	49	33	30	40	42	41	40
12. Total deliveries — Livraisons totales	88	47	48	52	33	30	40	42	41	40
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	7,256	9,368	10,092	11,221	13,573	14,344	15,663	17,644	18,280	19,905
<u>Peak loads — Appels maximaux</u>										
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	6,391	9,157	10,648	11,380	11,903	13,067	14,100	15,177	16,147	17,226
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	149	70	145	—	—	—	—	—
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	6,391	9,157	10,797	11,450	12,048	13,067	14,100	15,177	16,147	17,226
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	6,479	9,204	9,978	10,845	11,502	13,097	14,140	15,219	16,188	17,266
Indicated reserve — Puissance en réserve										
18. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	865	211	162	424	665	1,525	1,277	2,467	2,133	2,679

Energy — Énergie		Actual — Réel						Forecast — Prévisions				
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
		millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures										
Net generation by — Production nette:												
19.	Hydro-electric — Hydraulique	34,870	36,971	37,644	38,336	40,089	39,056
20.	Steam — Vapeur:											
	Conventional — Classique		(11,262	14,152	17,004	19,949	23,411
21.	Nuclear — Nucléaire		(161	143	859	493	969
22.	Internal combustion — Combustion interne	822	(...
23.	Gas turbine — Turbine à gaz		(23	18	29	28	30
			(13	23	87	134	288
24.	Total net generation — Total de la production nette	35,692	48,430	51,980	56,315	60,693	63,754
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces — Autres provinces	6,263	5,481	4,892	4,714	6,533	2,931	5,857	7,524	8,137	8,278
26.	United States — États-Unis:											
	(a) Firm — Énergie garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Énergie non-garantie	2,339	2,516	2,610	2,240	2,866
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	6,182	8,602	7,997	7,502	6,954	9,399
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:												
	(a) Firm — Énergie garantie:											
28.	Other provinces — Autres provinces	6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
29.	United States — États-Unis	727	393	400	414	420	417	272	342	344	329	315
30.	Secondary — Énergie non-garantie:											
	Other provinces — Autres provinces	131	99	161	293	358	169
31.	United States — États-Unis	4,043	2,853	2,506	2,113	2,460	3,182
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	4,907	3,345	3,067	2,820	3,038	3,768
33.	Total energy available (24 + 27 — 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 — 32)	36,967	53,687	56,910	60,997	64,609	69,385
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	585	592	112	92	133	49
35.	Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 — 34)	36,382	53,095	56,798	60,905	64,476	69,336	75,520	81,101	87,900	93,980	100,341
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	37,115	53,488	57,198	61,319	64,896	69,753	75,792	81,443	88,244	94,309	100,556

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

Manitoba

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual — Réel						Forecast — Prévisions					
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts											
<u>Capability — Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro-electric — Hydraulique	701	1,061	1,061	1,171	1,205	1,232	1,612	1,848	2,050	2,252	2,252	
2. Steam — Vapeur:		291	291	291	291	392	392	392	392	392	392	
3. Conventional — Classique		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
3. Nuclear — Nucléaire	231	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4. Internal combustion — Combustion interne		11	12	20	23	19	19	19	19	19	19	
5. Gas turbine — Turbine à gaz		—	9	24	24	24	24	24	24	24	24	
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	932	1,363	1,373	1,506	1,543	1,667	2,047	2,283	2,485	2,687	2,687	
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces — Autres provinces	86	84	87	88	140	191	93	93	93	93	93	
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	90	—	—	—	—	—	
9. Total receipts — Réceptions totales	86	84	87	88	140	281	93	93	93	93	93	
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces — Autres provinces	—	1	41	1	2	2	2	152	102	202	202	
11. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
12. Total deliveries — Livraisons totales	—	1	41	1	2	2	2	152	102	202	202	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1,018	1,446	1,419	1,593	1,681	1,946	2,138	2,224	2,476	2,578	2,578	
<u>Peak loads — Appels maximaux</u>												
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	772	1,083	1,160	1,265	1,401	1,565	1,659	1,786	1,919	2,024	2,133	
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	772	1,083	1,160	1,265	1,401	1,565	1,659	1,786	1,919	2,024	2,133	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	772	1,084	1,201	1,266	1,403	1,567	1,661	1,938	2,021	2,226	2,335	
<u>Indicated reserve — Puissance en réserve</u>												
18. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	246	363	259	328	280	381	479	438	557	554	445	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Energy - Énergie		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
		1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
		millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures									
Net generation by - Production nette:											
19.	Hydro-electric - Hydraulique	3,735	6,037	6,476	6,464	7,279	7,766
Steam - Vapeur:											
20.	Conventional - Classique		75	26	271	37	626
21.	Nuclear - Nucléaire	75	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne		22	27	29	41	39
23.	Gas turbine - Turbine à gaz		-	-	-	-	-
24.	Total net generation - Total de la production nette	3,810	6,134	6,529	6,764	7,357	8,431
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25.	Other provinces - Autres provinces	627	642	762	718	828	796	671	671	671
26.	United States - États-Unis:										
	(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	2
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	739	627	642	762	718	830
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28.	Other provinces - Autres provinces	-	17	48	48	12	12	12	292	708	1,238
29.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	11	110	-	-	1,414
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30.	Other provinces - Autres provinces	4	303	407	210	68	205
31.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	283
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	4	320	455	258	80	511
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	4,545	6,441	6,716	7,268	7,995	8,750
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	344	226	153	102	62	7
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	4,201	6,215	6,563	7,166	7,933	8,743	9,445	10,010	10,751	11,466
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	4,201	6,232	6,611	7,214	7,945	8,766	9,567	10,302	11,459	12,704
											13,413

Saskatchewan

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro-electric - Hydraulique	99	392	392	574	581	581	582	582	582	582	582	582
2. Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique		531	531	501	642	786	882	882	1,022	1,022	1,162	1,162
3. Nuclear - Nucléaire	653											
4. Internal combustion - Combustion interne		33	33	33	34	29	29	29	29	29	29	29
5. Gas turbine - Turbine à gaz		40	55	88	88	88	88	88	88	88	88	88
6. Total net generating capacity - Total de la puissance maximale possible de production nette	752	996	1,011	1,196	1,345	1,484	1,581	1,581	1,721	1,721	1,861	1,861
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces - Autres provinces	1	1	41	1	2	2	2	102	2	2	2	2
8. United States - États-Unis												
9. Total receipts - Réceptions totales	1	1	41	1	2	2	2	102	2	2	2	2
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces - Autres provinces	86	84	87	88	140	191	93	93	93	93	93	93
11. United States - États-Unis												
12. Total deliveries - Livraisons totales	86	84	87	88	140	191	93	93	93	93	93	93
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximal possible nette (6 + 9 - 12)	667	913	965	1,109	1,207	1,295	1,490	1,590	1,630	1,630	1,770	1,770
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	418	709	783	922	905	1,028	1,207	1,328	1,407	1,477	1,574	1,574
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée												
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	418	709	783	922	905	1,028	1,207	1,328	1,407	1,477	1,574	1,574
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	504	793	870	1,010	1,045	1,219	1,300	1,421	1,500	1,570	1,667	1,667
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	249	204	182	187	302	267	283	262	223	153	196	196

Energy - Énergie		Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
		millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
Net generation by - Production nette:													
19.	Hydro-electric - Hydraulique	620	1,686	1,736	1,753	3,123	2,610	
20.	Steam - Vapeur:												
21.	Conventional - Classique		2,048	2,374	2,782	2,151	3,108	
	Nuclear - Nucléaire	1,659	—	—	—	—	—	
22.	Internal combustion - Combustion interne		106	126	161	141	136	
23.	Gas turbine - Turbine à gaz		104	158	84	84	134	
24.	Total net generation - Total de la production nette	2,279	3,920	4,340	4,854	5,499	5,988	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces - Autres provinces	306	221	183	68	27	12	29	95	12	12	
26.	United States - États-Unis:												
	(a) Firm - Énergie garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	—	—	—	—	—	
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	6	306	221	183	68	27	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
28.	(a) Firm - Énergie garantie:												
29.	Other provinces - Autres provinces	575	614	600	645	672	764	796	671	671	671	671	
	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
30.	(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
31.	Other provinces - Autres provinces	44	2	15	17	11	42	
	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	619	616	615	662	683	806	
33.	Total energy available (24 + 27 + 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	1,666	3,610	3,946	4,375	4,884	5,209	
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	—	14	9	2	7	53	
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,666	3,596	3,937	4,373	4,877	5,156	5,752	6,431	6,829	7,227	7,675	
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,241	4,210	4,537	5,018	5,549	5,920	6,548	7,102	7,500	7,898	8,346	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

TABIEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capacity and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
		thousands of kilowatts — milliers de kilowatts										
<u>Capacity — Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro-electric — Hydraulique	318	490	680	681	681	681	681	789	789	789	789
2.	Steam — Vapeur:											
3.	Conventional — Classique		820	1,156	1,155	1,307	1,754	1,754	1,894	2,054	2,340	2,485
4.	Nuclear — Nucléaire	607	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5.	Internal combustion — Combustion interne		26	24	36	33	29	29	26	26	26	15
6.	Gas turbine — Turbine à gaz		155	155	155	155	183	183	183	183	175	325
	Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	925	1,491	2,015	2,027	2,176	2,647	2,647	2,892	3,052	3,330	3,614
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces — Autres provinces	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.	Total receipts — Réceptions totales	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces — Autres provinces	1	19	15	13	20	41	70	—	—	—	—
11.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.	Total deliveries — Livraisons totales	1	19	15	13	20	41	70	—	—	—	—
13.	Total net capability (6 + 9 — 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 — 12)	927	1,472	2,000	2,014	2,156	2,606	2,577	2,892	3,052	3,330	3,614
<u>Peak loads — Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	714	1,219	1,340	1,516	1,686	1,894	2,078	2,390	2,538	2,775	3,035
15.	Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	714	1,219	1,340	1,516	1,686	1,894	2,078	2,390	2,538	2,775	3,035
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	715	1,238	1,355	1,529	1,706	1,935	2,148	2,390	2,538	2,775	3,035
<u>Indicated reserve — Puissance en réserve</u>												
18.	Indicated reserve (13 — 16) — Puissance en réserve (13 — 16)	213	253	660	498	470	712	499	502	514	555	579

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Energy — Énergie		Actual — Réel					Forecast — Prévisions				
1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures											
Net generation by — Production nette:											
19.	887	1,425	1,436	1,063	1,376	1,216	
Steam — Vapeur:											
20.		4,310	4,784	6,083	6,830	8,190	
21.	2,540	—	—	—	—	—	
22.		80	97	88	92	68	
23.		252	382	427	485	409	
24.	3,427	6,067	6,699	7,661	8,783	9,883	
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:											
25.	..	19	29	24	18	2	2	2	2	2	
United States — États-Unis:											
26.	..	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
(a) Firm — Énergie garantie											
27.	30	19	29	24	18	2	
Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie											
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm — Énergie garantie:											
28.	3	18	15	22	49	156	283	290	—	—	
29.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
United States — États-Unis											
(b) Secondary — Énergie non-garantie:											
30.	2	—	—	—	—	—	
31.	—	—	—	—	—	—	
United States — États-Unis											
32.	5	18	15	22	49	156	
Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie											
33.							
Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)											
34.	3,452	6,068	6,713	7,663	8,752	9,729	
Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province											
35.	—	—	—	—	—	—	
Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)											
36.	3,452	6,068	6,713	7,663	8,752	9,729	10,968	12,183	13,265	14,631	
Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)											
37.	3,455	6,086	6,728	7,685	8,801	9,885	11,251	12,473	13,265	14,631	

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
Capability and peak load	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts										
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capability - Puissance maximale possible											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric - Hydraulique	2,659	2,779	2,968	3,748	4,080	4,131	4,486	4,990	5,269	5,530	5,530
2. Steam - Vapeur:		664	840	1,019	1,025	1,024	1,025	1,025	1,025	1,175	1,175
3. Conventional - Classique		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Nuclear - Nucléaire	369	121	124	127	128	134	137	127	129	138	138
5. Internal combustion - Combustion interne		177	189	189	188	187	187	187	262	312	337
6. Gas turbine - Turbine à gaz											
7. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	3,028	3,741	4,121	5,083	5,421	5,476	5,835	6,329	6,685	7,155	7,180
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other province - Autres provinces	-	19	15	13	20	41	70	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	100	180	110	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	119	195	123	20	41	70	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	1	1	2	2	2	3	3
12. Total deliveries - Livraisons totales	3	-	-	-	1	1	2	2	2	3	3
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	3,025	3,860	4,316	5,206	5,440	5,516	5,903	6,327	6,683	7,152	7,177
Peak loads - Appels maximaux											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	2,123	3,421	3,647	3,951	4,170	4,492	5,013	5,339	5,731	6,108	6,495
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	2,123	3,421	3,647	3,951	4,170	4,492	5,013	5,339	5,731	6,108	6,495
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	2,126	3,421	3,647	3,951	4,171	4,493	5,015	5,341	5,733	6,111	6,498
Indicated reserve - Puissance en réserve											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	902	439	669	1,255	1,270	1,024	890	988	952	1,044	682

	Energy -- Énergie											Actual -- Réel					Forecast -- Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	millions of kilowatt-hours -- millions de kilowatt-heures									
Net generation by -- Production nette:																					
19.	Hydro-electric -- Hydraulique	12,584	16,978	17,420	19,144	23,447	22,877						
20.	Steam -- Vapeur:																				
21.	Conventional -- Classique		3,486	3,480	3,794	2,704	2,552						
22.	Nuclear -- Nucléaire	729	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—						
23.	Internal combustion -- Combustion interne		331	315	241	179	198						
24.	Gas turbine -- Turbine à gaz		20	30	9	6	7						
25.	Total net generation -- Total de la production nette	13,313	20,815	21,245	23,188	26,324	25,620						
Receipts of energy from -- Réceptions d'énergie de:																					
26.	Other provinces -- Autres provinces	18	15	22	49	156	283	290	—	—	—	—	—	—						
27.	United States -- États-Unis:																				
	(a) Firm -- Énergie garantie	122	1,362	1,416	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1						
	(b) Secondary -- Énergie non-garantie	582	256	79	1,066	278						
28.	Total receipts of energy -- Réceptions totales d'énergie	72	722	1,633	1,517	1,116	435						
Deliveries of energy to -- Livraisons d'énergie à:																					
29.	(a) Firm -- Énergie garantie:																				
30.	Other provinces -- Autres provinces	3	19	29	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2						
31.	United States -- États-Unis	2	3	3	4	5	6	482	208	9	10	11	11	11	11						
32.	(b) Secondary -- Énergie non-garantie:																				
	Other provinces -- Autres provinces	27	—	—	23	16	—						
	United States -- États-Unis	16	723	600	699	1,296	890						
33.	Total deliveries of energy -- Livraisons totales d'énergie	48	745	632	727	1,319	898						
34.	Total energy available (24 + 27 + 32) -- Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	13,337	20,792	22,246	23,978	26,121	25,157						
35.	Secondary energy delivered within province -- Énergie non-garantie livrée dans la province	233	337	18	20	20	20						
36.	Firm energy available within province (33 + 34) -- Énergie garantie disponible dans la province (33 + 34)	13,104	20,455	22,228	23,958	26,101	25,137	28,951	31,433	33,719	35,855	37,861	37,861	37,861	37,861						
37.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) -- Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	13,109	20,477	22,260	23,963	26,108	25,145	29,435	31,643	33,730	35,867	37,874	37,874	37,874	37,874						

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

TABIEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Yukon	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts											
Capability and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capability - Puissance maximale possible											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro-electric - Hydraulique	27	28	17	18	27	27	27	27	27	27	27
2. Steam - Vapeur:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Internal combustion - Combustion interne	-	4	4	15	22	21	31	32	37	38	44
6. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	27	32	21	33	49	48	58	59	64	65	71
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	27	32	21	33	49	48	58	59	64	65	71
Peak loads - Appels maximaux											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	19	17	14	17	32	39	42	45	47	50	52
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	19	17	14	17	32	39	42	45	47	50	52
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	19	17	14	17	32	39	42	45	47	50	52
Indicated reserve - Puissance en réserve											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	8	15	7	16	17	9	16	14	17	15	19

Energy - Énergie	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
Net generation by - Production nette:												
19. Hydro-electric - Hydraulique	78	103	102	106	122	182	
Steam - Vapeur:												
20. Conventional - Classique	(-	-	-	-	-	
21. Nuclear - Nucléaire	(-	-	-	-	-	
22. Internal combustion - Combustion interne	(7	7	9	34	38	
23. Gas turbine - Turbine à gaz	(-	-	-	-	-	
24. Total net generation - Total de la production nette	78	110	109	115	156	220	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Énergie garantie:												
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 37 - 32)	78	110	109	115	156	220	
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	21	27	26	23	15	22	
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	57	83	83	92	141	198	215	224	234	243	254	
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	57	83	83	92	141	198	215	224	234	243	254	

Northwest Territories

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load, and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual — Réel						Forecast — Prévisions					
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	
												thousands of kilowatts — milliers de kilowatts
Capability — Puissance maximale possible												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro-electric — Hydraulique	17	35	35	35	35	35	32	38	56	56	56	
2. Steam — Vapeur:		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
3. Conventional — Classique		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4. Nuclear — Nucléaire	11	10	10	13	13	20	35	36	39	47	50	
5. Internal combustion — Combustion interne		1	1	2	—	2	2	2	2	2	2	
6. Gas turbine — Turbine à gaz												
7. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	28	47	47	51	49	58	70	77	98	106	109	
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
8. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
10. Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
11. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
12. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
13. Total deliveries — Livraisons totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
14. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	28	47	47	51	49	58	70	77	98	106	109	
Peak loads — Appels maximaux												
15. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	15	27	30	38	38	41	48	52	58	62	68	
16. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
17. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	15	27	30	38	38	41	48	52	58	62	68	
18. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	15	27	30	38	38	41	48	52	58	62	68	
19. Indicated reserve — Puissance en réserve												
20. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	13	20	17	13	11	17	22	25	40	44	41	

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
			millions of kilowatt-hours					— millions de kilowatt-heures			
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro-electric - Hydraulique	74	168	172	197	225	228
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	(3	3	3	3	3
21. Nuclear - Nucléaire	(—	—	—	—	—
22. Internal combustion - Combustion interne	(11	18	25	30	40
23. Gas turbine - Turbine à gaz	(5	2	1	1	—
24. Total net generation - Total de la production nette	88	187	195	226	259	271
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary - Énergie non-garantie	—	—	—	—	—	—
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	—	—	—	—	—	—
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
29. United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—
31. United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	—	—	—	—	—	—
33. Total energy available (24 + 27 + 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	88	187	195	226	259	271
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	7	31	32	41	26	19
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	81	156	163	185	233	252	274	300	325	341	363
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	81	156	163	185	233	252	274	300	325	341	363

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province (1)
 TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette — total par province (1)

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded)		
							1971	1972	1973	1974	1975	1960 1970	1966 1970	1970 1975
Thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	309	544	765	887	892	1,191	1,360	2,740	3,660	4,583	5,267	14,44	4,43	34,63
Prince Edward Island — Île du Prince- Édouard	38	58	58	74	74	73	87	87	101	101	143	6,75	5,92	14,39
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	499	626	694	704	823	916	959	1,209	1,209	1,209	1,353	6,26	9,98	8,11
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	388	679	793	1,104	1,210	1,211	1,236	1,336	1,336	1,362	1,462	12,05	15,56	3,84
Québec	8,764	10,566	10,957	11,071	12,385	13,195	13,706	14,067	14,090	14,133	14,402	4,18	5,71	1,77
Ontario	6,650	8,790	9,515	10,687	11,585	13,356	14,125	15,409	17,342	17,877	19,001	7,22	11,03	7,31
Manitoba	932	1,363	1,373	1,506	1,543	1,667	2,047	2,283	2,485	2,687	2,687	5,99	5,16	10,02
Saskatchewan	752	996	1,011	1,196	1,345	1,484	1,581	1,581	1,721	1,721	1,861	7,03	10,48	4,63
Alberta	925	1,491	2,015	2,027	2,176	2,647	2,647	2,892	3,052	3,330	3,614	11,09	15,43	6,43
British Columbia — Colombie- Britannique	3,028	3,741	4,121	5,083	5,421	5,476	5,835	6,329	6,685	7,155	7,180	6,10	9,72	5,57
Yukon	27	32	21	33	49	48	58	59	64	65	71	5,93	11,24	8,14
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	28	47	47	51	49	58	70	77	98	106	109	7,55	1,05	13,45
Canada	22,340	28,933	31,370	34,423	37,552	41,322	43,711	48,069	51,843	54,329	57,150	6,34	9,32	6,70

TABLE 3. Firm Power Peak Load within Provinces (1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance garantie dans la province (1)

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					Forecast — Prévisions			Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)				
												1971	1972	1973	1974	1975	1960 1970	1966 1970	1970 1975
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	245	450	571	644	711	763	796	927	965	992	1,018	12.03	14.11	5.94					
Prince Edward Island — Île-du- Prince-Édouard	21	37	40	46	50	55	62	69	77	85	94	10.11	10.42	11.31					
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	356	496	604	645	753	814	878	983	1,033	1,089	1,148	8.62	13.18	7.12					
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	319	544	551	579	608	726	821	897	952	1,010	1,070	8.57	7.48	8.07					
Québec	5,871	8,761	9,142	9,880	10,288	11,127	11,910	12,440	13,012	13,585	14,201	6.60	6.16	5.00					
Ontario	6,391	9,157	9,930	10,648	11,380	11,903	13,067	14,100	15,177	16,147	17,226	6.42	6.78	7.67					
Manitoba	772	1,083	1,160	1,265	1,401	1,565	1,659	1,786	1,919	2,024	2,133	7.32	9.64	6.39					
Saskatchewan	418	709	783	922	905	1,028	1,207	1,328	1,407	1,477	1,574	9.42	9.73	8.89					
Alberta	714	1,219	1,340	1,516	1,686	1,894	2,078	2,390	2,538	2,775	3,035	10.25	11.65	9.89					
British Columbia — Colombie- Britannique	2,123	3,421	3,647	3,951	4,170	4,492	5,013	5,339	5,731	6,108	6,495	7.78	7.05	7.65					
Yukon	19	17	14	17	32	39	42	45	47	50	52	7.46	23.07	5.92					
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	15	27	30	38	38	41	48	52	58	62	68	10.58	11.01	10.65					
Canada	17,264	25,921	27,812	30,151	32,022	34,447	37,581	40,356	42,916	45,404	48,114	7.15	7.37	6.91					

(1) Table 1, item 14. — Poste 14 du Tableau 1.

(1) Table 1, item 14. - Poste 14 du Tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie garantie dans la province(1)

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	Forecast — Prévisions					Percentage change (compound) — Pourcentage de variation (composé)		
							millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures					1975	1970 1970	1970 1975
							1971	1972	1973	1974				
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	1,320	2,790	3,009	3,566	3,872	4,520	5,030	5,624	6,451	6,572	6,690	13.10	12.82	8.16
Prince Edward Island — île-du-Prince- Édouard	79	140	161	175	191	221	253	286	323	367	414	10.83	12.09	13.38
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1,714	2,648	2,830	3,122	3,354	3,654	4,454	5,053	5,460	5,779	6,113	7.86	8.38	10.84
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1,674	3,042	3,294	3,572	3,796	4,193	4,902	5,582	6,000	6,407	6,862	9.62	8.35	10.35
Québec	38,552	53,365	56,850	59,240	63,432	68,547	70,981	74,392	78,043	81,375	85,519	5.92	6.46	4.52
Ontario	36,382	53,095	56,798	60,905	64,476	69,336	75,520	81,101	87,900	93,980	100,341	6.66	6.90	7.67
Manitoba	4,201	6,215	6,563	7,166	7,933	8,743	9,445	10,010	10,751	11,466	11,999	7.60	8.91	6.54
Saskatchewan	1,666	3,596	3,937	4,373	4,877	5,156	5,752	6,431	6,829	7,227	7,675	11.96	9.43	8.28
Alberta	3,452	6,068	6,713	7,663	8,752	9,729	10,968	12,183	13,265	14,631	16,104	10.92	12.53	10.61
British Columbia — Colombie- Britannique	13,104	20,455	22,228	23,958	26,101	28,951	31,433	33,719	35,855	37,861	39,861	6.73	5.29	8.54
Yukon	57	83	83	92	141	198	215	224	234	243	254	13.26	24.28	5.11
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	81	156	163	185	233	252	274	300	325	341	363	12.02	12.74	7.57
Canada	102,282	151,653	162,629	174,017	187,158	199,686	216,745	232,619	249,300	264,243	280,195	6.92	7.12	7.01

(1) The terms "firm energy available" and "firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Energie garantie disponible" est synonyme de "Energie garantie requise". Voir le poste 35 du Tableau 1.

TABLE 5. Indicated Reserve (1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve (1)

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded)				
							thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					Pourcentage de variation (composé)				
							1971	1972	1973	1974	1975	1960	1966	1970	1970	1975
<u>Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)</u>																
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	309	544	765	887	892	1,191	1,360	2,740	3,660	4,583	5,267	14.44	21.64	34.63		
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	259	460	583	656	723	775	808	1,849	2,813	3,763	4,496	11.58	13.93	42.14		
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	50	84	182	231	169	416	552	891	847	820	771		
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	19.3	18.3	31.2	35.2	23.4	53.7	68.3	48.2	30.1	21.8	17.1		
<u>Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard</u>																
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	38	58	58	74	74	73	87	87	101	101	143	6.75	5.92	14.39		
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	21	37	40	46	50	55	62	69	77	85	94	10.11	10.42	11.31		
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	17	21	18	28	24	18	25	18	24	16	49		
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	81.0	56.8	45.0	60.9	48.0	32.7	40.3	26.1	31.2	18.8	52.1		
<u>Nova Scotia — Nouvelle-Écosse</u>																
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	499	626	694	724	823	916	959	1,209	1,209	1,209	1,353	6.26	9.98	8.11		
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	359	496	604	645	753	814	903	983	1,033	1,089	1,148	8.53	13.18	7.12		
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	140	130	90	79	70	102	56	226	176	120	205		
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	39.0	26.2	14.9	12.2	9.3	12.5	6.2	23.0	17.0	11.0	17.9		
(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).																

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLÉAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					forecast — Prévisions			Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1971	1972	1973	1974	1975	1960 1970	1966 1970	1970 1975			
New Brunswick — Nouveau-Brunswick																	
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	395	687	801	1,112	1,218	1,220	1,369	1,489	1,524	1,574	1,723	11.94	15.44	7.15			
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	342	582	596	724	666	867	1,191	1,253	1,294	1,319	1,141	9.75	10.48	5.65			
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	53	105	205	388	552	353	178	236	230	255	582			
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	15.5	18.0	34.9	53.6	82.9	40.7	14.9	18.8	17.8	19.3	51.0			
Québec																	
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	8,780	10,576	10,969	11,153	12,403	13,218	13,721	14,992	15,941	16,907	17,883	4.18	5.73	6.23			
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	6,626	9,396	9,777	10,472	10,881	11,389	12,270	12,840	13,447	14,044	15,209	5.57	4.93	5.96			
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	2,154	1,180	1,192	681	1,522	1,829	1,451	2,152	2,494	2,863	2,674			
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	32.5	12.6	12.2	6.5	14.0	16.1	11.8	16.8	18.5	20.4	17.6			
Ontario																	
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	7,344	9,415	10,140	11,269	12,167	13,606	14,374	15,703	17,686	18,321	19,945	6.36	9.64	7.95			
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	6,479	9,204	9,978	10,845	11,502	12,081	13,097	14,140	15,219	16,188	17,266	6.43	7.04	7.40			
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	865	211	162	424	665	1,525	1,277	1,563	2,467	2,133	2,679			
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	13.4	2.3	1.6	3.9	5.8	12.6	9.8	11.1	16.2	13.2	15.5			

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute; (postes 6 & 9 du Tableau 1) appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued
TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	Forecast — Prévisions					Percentage change (compound)		
							1971	1972	1973	1974	1975	Pourcentage de variation (composé)		
												1960	1966	1970
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
Manitoba														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1,018	1,447	1,460	1,594	1,683	1,948	2,140	2,376	2,578	2,780	2,780	6.71	7.72	7.37
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	772	1,084	1,201	1,266	1,403	1,567	1,661	1,938	2,021	2,226	2,335	7.34	9.65	8.30
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	246	363	259	328	280	381	479	438	557	554	445
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	31.9	33.5	21.6	25.9	20.0	24.3	28.8	22.6	27.6	24.9	19.1
Saskatchewan														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	753	997	1,052	1,197	1,347	1,486	1,583	1,683	1,723	1,723	1,863	7.03	10.49	4.63
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	504	793	870	1,010	1,045	1,219	1,300	1,421	1,500	1,570	1,667	9.23	11.35	6.46
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	249	204	182	187	302	267	283	262	223	153	196
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	49.4	25.7	20.9	18.5	28.9	21.9	21.8	18.4	14.9	9.7	11.8
Alberta														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	928	1,491	2,015	2,027	2,176	2,647	2,647	2,892	3,052	3,330	3,614	6.36	15.43	6.43
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	715	1,238	1,355	1,529	1,706	1,935	2,148	2,390	2,538	2,775	3,035	10.47	11.81	9.42
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	213	253	660	498	470	712	499	502	514	555	579
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	29.8	20.4	48.7	32.6	27.5	36.8	23.2	21.0	20.3	20.0	19.1

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — fin

Province	1960	1966	1967	1968	1969	1970	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded)		
	1960	1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	Pourcentage de variation (composé)		
												1960 1970	1966 1970	1970 1975
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
British Columbia — Colombie-Britannique														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	3,028	3,860	4,316	5,206	5,441	5,517	5,905	6,329	6,685	7,155	7,180	6.38	9.34	5.41
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	2,126	3,421	3,647	3,951	4,171	4,493	5,015	5,341	5,733	6,111	6,498	7.77	7.05	7.66
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	902	439	669	1,255	1,270	1,024	890	988	952	1,044	682
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	42.4	12.8	18.3	31.8	30.4	22.8	17.7	18.5	16.6	17.1	10.5
Yukon														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	27	32	21	33	49	48	58	59	64	65	71	5.92	10.67	8.14
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	19	17	14	17	32	39	42	45	47	50	52	7.46	23.07	5.92
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	8	15	7	16	17	9	16	14	17	15	19
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	42.1	88.2	50.0	94.1	53.1	23.1	38.1	31.1	36.2	30.0	36.5
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	28	47	47	51	49	58	70	77	98	106	109	7.55	5.40	13.45
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	15	27	30	38	38	41	48	52	58	62	68	10.58	11.01	10.65
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	13	20	17	13	11	17	22	25	40	44	41
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	86.7	74.1	56.7	34.2	28.9	41.5	45.8	48.1	69.0	71.0	60.3
Canada														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	22,340	29,033	31,550	34,533	37,555	41,415	43,714	48,072	51,846	54,332	57,153	6.37	9.29	6.65
2. Firm power peak load on Canada — Appel maximal de puissance garantie de la province	17,430	26,008	27,907	30,405	32,203	34,762	37,986	40,757	43,305	45,760	48,231	7.15	7.52	6.77
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	4,910	3,025	3,643	4,128	5,352	6,653	5,728	7,315	8,541	8,572	8,922
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	28.2	11.6	13.1	13.6	16.6	19.1	15.1	17.9	19.7	18.7	18.5

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible (Table 1, items 6 + 9); puissance en réserve (Table 1, item 17); puissance en réserve (Table 1, item 18).

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible (Table 1, items 6 + 9); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18, Tableau 1).

GLOSSARY OF TERMS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use at its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

GLOSSAIRE

Besoins d'énergie garantie

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison garantie et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie non-garantie.

Puissance garantie

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance garantie

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons garantie aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établies au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance garantie

La somme de: l'appel maximal de puissance garantie, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance garantie dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance garantie de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance garantie, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Puissance maximale possible nette

La somme de: la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance garantie en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance garantie en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

CEA
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ACE
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

1970-1971

Chairman — Président — A.C. Abbott, Montréal Engineering Co.,
P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
Vice-Chairman — Vice-Président — D. MacLaren, MacLaren — Québec
Power Co., Buckingham, Qué.

Policy Subcommittee — Sous comité de la réglementation

Chairman — Président:

1. A.C. Abbott, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
2. R.A. Boyd, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué.
3. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal 216, Qué.
4. W.D. Fallis, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
5. D.J. Gordon, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto 2, Ont.
6. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Comm., Box 910, Halifax, N.S.
7. K.W. McGrail, N.S. Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
8. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B.
9. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee — Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman — Président:

1. A.C. Abbott, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.

Vice-Chairman — Vice-Président:

2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
3. H.O. Bulmer, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
4. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
5. M.I. Cavanagh, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
6. J.P. Comeau, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
7. J.G. Fitzgerald, Newfoundland & Labrador Power Commission, Box 396, St. John's, Nfld.
8. J.R. Hanson, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B.
9. D.F. Heney, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
10. C.D. McElmon, Nova Scotia Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
11. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
12. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
13. W.R. Wiggins, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.
14. G. Yorke-Slader, National Energy Board, Trebla Bldg., 473 Albert St., Ottawa, Ont.

Construction Index Subcommittee — Sous comité de l'index de la construction

Chairman — Président:

1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
2. J. Bisailon, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
3. J.O. Dean, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
4. Mrs. C.M. Jones, Dominion Bureau of Statistics, Prices Division, Ottawa, Ont.
5. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
6. J.A. Polson, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
7. G.R. Saunders, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.

Financial Statistics Subcommittee — Sous comité des statistiques de la finance

Chairman — Président:

1. A.K. McKean, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
2. L.E. Beard, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
3. P.O. Beaton, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B.
4. W.B. Bolton, Dominion Bureau of Statistics, Financial Statistics Branch, Ottawa, Ont.
5. F.W. Emerson, Dominion Bureau of Statistics, Co-ordinator Financial Statistics, Ottawa, Ont.
6. R. Girard, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
7. D.F. Heney, Dominion Bureau of Statistics, Industry Division, Ottawa, Ont.
8. Mrs. C.M. Jones, Dominion Bureau of Statistics, Prices Division, Ottawa, Ont.
9. G. Leclerc, Dominion Bureau of Statistics, National Income and Expenditure Division, Ottawa, Ont.
10. D. Lusick, Dominion Bureau of Statistics, Business Finance Division, Ottawa, Ont.
11. J.W. Newby, Calgary Power Limited, Box 1900, Calgary, Alta.
12. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
13. D.H.E. Wood, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.

LIST OF RESPONDENTS

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.
Department of Transport, Goose Bay
Newfoundland & Labrador Power Commission
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.
Twin Falls Power Corp.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.

Prince Edward Island - Île du Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.
Town of Summerside Electric Light Department

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Light & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Power Commission

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.
Imperial Oil Enterprises Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Pulp Co.
Scott Maritimes Pulp Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

City of Campbellton
City of Edmundston Power Plant Department
Maine & N.B. Electric Power Commission
New Brunswick Electric Power Commission

Atlantic Sugar Refineries Ltd.
Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Companies Ltd.
Atholville Mill
Edmundston
Irving Pulp & Paper Ltd.
Miramichi Timber Resources Ltd., Newcastle
N.B. International Paper Co.

Québec

Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
La Cité de Jonquière
MacLaren Quebec Power Co.
The Manicouagan Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Commission Hydroélectrique de Québec
Saguenay Power Co.
Cité de Sherbrooke
Smelter Power Corporation

Abitibi Ste. Anne Paper Co. Ltd.
Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anglo-Canadian Pulp & Paper, Limouli Plant
Ayers Limited
Canada and Dominion Sugar Co. Ltd.
Canadian International Paper Co.
Catineau Mills
Trois-Rivières
Chemcell Limited, Drummondville
Consolidated-Bathurst Ltd., Port Alfred Plant
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Ltd., Donnacona
Domtar Fine Papers Ltd., Windsor
E.B. Eddy Co., Hull Plant
Electric Reduction Co. of Canada Ltd.
Gaspé Copper Mines Ltd.
Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.
Iron Ore Company
James MacLaren Company Ltd.
Noranda Mines Ltd.
The Price Co. Ltd.
Quebec North Shore Paper Co.
Thurso Pulp & Paper Co.

LIST OF RESPONDENTS - Continued

LISTE DES CORRESPONDANTS - suite

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Bracebridge Water, Light and Power Commission
Campbellford Public Utilities Commission
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Canaquoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Huronian Company Limited
Ontario Hydro-Electric Commission
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro-Electric Commission
Pembroke Hydro-Electric Commission
Peterborough Hydraulic Power Co. Ltd.
Renfrew Hydro-Electric Commission
St. Lawrence Power Co.

Abitibi Panel Products Ltd., Sturgeon Falls
Abitibi Power & Paper Co. Ltd.
 Iroquois Falls
 Smooth Rock Falls
 Thunder Bay Mill
Aluma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant
American Can of Canada Ltd.
Canada Starch Co. Ltd., Cardinal
Canadian General Electric Co. Ltd.
Continental Can Company of Canada Ltd.
Dow Chemical Co. Ltd.
Dryden Paper Co. Ltd.
Eddy Forest Products Ltd.
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant.
Ford Motor Co. of Canada Ltd.
Great Lakes Paper Co. Ltd.
Hiram Walker & Sons Ltd.
International Nickel Co. Ltd.
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
 Fort Frances
 Kenora
The Ontario Paper Co. Ltd.
The Polymer Corp. Ltd.
St. Lawrence Seaway Authority
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
The Steel Co. of Canada Ltd.
Strathcona Paper Co. Ltd.

Manitoba

Manitoba Hydro
Northern Manitoba Power Co. Ltd.
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.

Saskatchewan

Churchill River Power Co. Ltd.
Northern Power Co. Ltd.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Kalium Chemicals Limited

Alberta

Calgary Power Ltd.
Canadian Utilities Limited
City of Edmonton
City of Lethbridge
Corporation of the City of Medicine Hat
Northland Utilities Ltd.

Amoco Canada Petroleum Co. Ltd., West Whitecourt Plant
Chemcell Limited
 Cloverbar Plant
Dow Chemical of Canada Ltd., Duvernay
Great Canadian Oil Sands
Gulf Oil Canada Limited, Rimbey Plant
North Western Pulp & Power Ltd.
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia - Colombie-Britannique

British Columbia Hydro and Power Authority

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anaconda Britannia Mines

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

British Columbia - Concluded - Colombie-Britannique - fin

City of Nelson
Corp. of the City of Revelstoke
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

B.C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Sawmill Division
Canadian Cellulose Company Ltd.
Interior Pulp Operations
Prince Rupert Pulp Division
Canadian Forest Products Ltd.
Eburne Sawmills
Port Mellon
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Cominco Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Building Materials Division, Fraser Mills
Elk Falls Mill
Ocean Falls Mill
Kicking Horse Forest Products Ltd.
MacMillan Bloedel Ltd.
Alberni Pulp & Paper Division
Chemainus Division
Powell River Division
MacMillan Bloedel Industries Ltd.
Canadian White Pine Division
Harmac Pulp Division
Pacific Petroleum Ltd.
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.
Port Alice Division
Woodfibre Division
Tahsis Co. Ltd.
Weldwood of Canada, Flavell Cedar Div.
Western Mines Ltd.
Wesfrob Mines Ltd.

Yukon

Northern Canada Power Commission
(a) Mayo River
(b) Whitehorse
Yukon Electrical Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd., Clinton Creek Mine

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

Northern Canada Power Commission
(a) Forbisher Bay
(b) Inuvik
(c) Taltson River
(d) Yellowknife
Northland Utilities Limited

Cominco Ltd.

Electric power statistics

VOLUME 1

ANNUAL ELECTRIC POWER
SURVEY OF CAPABILITY
AND LOAD

1971 Actual

1972-1976 Forecast

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME 1

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA
PUISSANCE MAXIMALE ET
SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

Données réelles pour 1971

Prévisions pour 1972-1976



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE
ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1971 Actual — Données réelles pour 1971
1972-1976 Forecast — Prévisions pour 1972-1976

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

September - 1972 - Septembre
503-516

Price—Prix: 75 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	4
Chart	
A. Total Generating Capability within Canada	7
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada ..	8
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
C. Net Generating Capability within Provinces ...	9
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces	11
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
E. Firm Energy Requirement within Canada	13
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1961-1976.	
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	14
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	40
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load within Provinces	41
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement within Provinces	42
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	43
This table shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Glossary of Terms	47
Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1971-1972	48
List of Respondents	49

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	4
Graphique	
A. Total des puissances maximales possible de production au Canada	7
Ce graphique montre l'expansion rapide des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada	8
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise du Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province.....	9
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie, par province.....	11
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada	13
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1961 et 1976.	
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie	14
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance garantie, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions et livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie non-garantie et les besoins d'énergie garantie.	
2. Puissance maximale possible de production nette - total par province	40
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance garantie dans la province	41
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie garantie dans la province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	43
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance garantie et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Glossaire	47
Association canadienne de l'électricité-membres du comité des statistiques de l'électricité 1971-1972	48
Liste des correspondants	49

INTRODUCTION

This report presents the results of the 18th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 million kwh. or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly "Electric Power Statistics" report (Catalogue No. 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly "Electric Power Statistics" in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics Vol. II (Catalogue No. 57-202).

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.5 % of all generation, and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80 % of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1971 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1971 for firms which generate over 20 million kwh. per year increased 3,494,000 kw. or 8.46 % to 44,816,000 kw. This compares with an increase of 10.04 % in 1970 over the previous year. The forecast years 1971-1976 indicate an anticipated growth of 18,884,000 kw. to 63,700,000 kw., a compound growth rate of 7.29 %, compared with 1961-1971 growth rate of 7.01 %. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 10.72 % compared with an actual annual rate of 13.31 % in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 5.33 %, compared with 4.87 % in the previous ten year period. 80 % of thermal capability growth will be in fossil-fuelled steam plants, 13 % in nuclear-fuelled steam plants, 6 % in gas turbine plants and 1 % in internal combustion plants.

It is expected that by 1976, nuclear capability will reach 3,209,000 kw. or 5.04 % of Canada's total generating capability.

In the previous forecast, it was estimated that the net generating capability in 1971 would be 43,711,000 kw. The actual net capability exceeded the estimate by 1,105,000 kw.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period are indicated for:— Ontario 6,889,000 kw.; Newfoundland (including Labrador) 3,666,000 kw.; British Columbia 2,835,000 kw.; Quebec 1,327,000 kw. and Alberta 1,326,000 kw. Of the increased generating capability in Ontario, 5,074,000 kw.

INTRODUCTION

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 18^{ième} enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 millions de kwh par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle "Statistique de l'énergie électrique" (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans "Statistique de l'énergie électrique", ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication "Electric Power Statistics" Vol. II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 150 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité, et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.5 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 80 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

ENQUÊTE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX POUR 1971

Revue des résultats de l'enquête

En 1971, la puissance maximale possible de production nette des entreprises produisant plus de 20 million de kwh. par an a augmenté de 3,494,000 kW., soit 8.46 %, atteignant ainsi 44,816,000 kW. Ceci se compare à une augmentation de 10.04 % en 1970 sur l'année précédente. Les prévisions pour les années 1971-1976 permettent d'anticiper une croissance de 18,884,000 kW., devant se traduire à une puissance totale de 63,700,000 kW., ce qui représente un taux de croissance composé de 7.29 % contre 7.01 % au cours des années 1961-1971. La puissance thermique devrait s'accroître au taux annuel de 10.72 % au cours de la période sur laquelle portent les prévisions, en comparaison du taux annuel de 13.31 % constaté pour la décennie précédente, alors que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 5.33 %, au lieu de 4.87 % au cours de la décennie précédente. 80 % de la croissance de la puissance thermique viendront des centrales thermiques à combustible fossile, 13 % des centrales thermonucléaires, 6 % des centrales à turbines à gaz et 1 % des centrales à combustion interne.

D'ici 1976, il est prévu que la puissance thermonucléaire atteindra 3,209,000 kW., soit 5.04 % de la puissance maximale possible de production au Canada.

D'après les précédentes prévisions, on estimait que la puissance maximale nette de production atteindrait 43,711,000 kw. en 1971. La puissance maximale possible effective était supérieure à cette estimation de 1,105,000 kw.

Les accroissements en chiffres absolus les plus importants de la puissance maximale possible de production nette au cours de la période 1971-1976 devraient avoir lieu en Ontario (6,889,000 kW.), à Terre-Neuve (et Labrador) (3,666,000 kW.), en Colombie-Britannique (2,835,000 kW.), au Québec (1,327,000 kW.) et en Alberta (1,326,000 kW.). De cet accroissement

will be in fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants account for 1,755,000 kw. of the increase. Newfoundland plans to increase its capability by adding 3,663,000 kw. hydro and 3,000 kw. in fossil-fuelled plants. The British Columbia forecast is for an increase of 2,493,000 kw. in hydro capability, with the indicated 342,000 kw. increase in fossil-fuelled plants. Quebec estimates include an increase of 1,170,000 kw. in hydro-electric capability and 134,000 kw. in nuclear capability, (the result of re-activating Gentilly Station). Alberta estimates an increase of 108,000 kw. in hydro and 1,218,000 kw. in fossil-fuelled plants.

In the period 1961-1971 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 6.89 %. This growth rate is expected to increase to 7.28 % during the period 1971 to 1976. During the forecast period, the indicated reserve is expected to increase from 8,646,000 kw. in 1971 to 12,427,000 kw. in 1976. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 23.9 % in 1971 and it is forecast that it will be 24.2 % in 1976.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in January of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the December peak load and the peak load for January of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 1.17 % from 199,686 million kwh. in 1970 to 210,007 million kwh. in 1971. This compares with a compound growth rate of 7.17 % in the previous ten year period and a slight decrease in the forecast growth rate to 7.14 % for the period 1971-1976. The increase of 11,321 million kwh. was the result of an increase in net generation of 11,350 million kwh., a decrease in net imports of 1,334 million kwh., and a decrease of 305 million kwh. in secondary energy delivered within Canada.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements:

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one-hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the "Time Mover and Electric Generating Equipment" report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

de puissance en Ontario 5,074,000 kW, proviendront des centrales à combustible fossile (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et 1,755,000 kW, des centrales thermonucléaires. Terre-Neuve compte augmenter sa puissance possible par l'addition de 3,663,000 kW, à fournir par des installations hydro-électriques, et 3,000 kW, par des centrales à combustible fossile. Les prévisions en Colombie-Britannique portent sur une augmentation de puissance de 2,493,000 kW, des installations hydro-électriques, et de 342,000 kW, des installations des centrales à combustible fossile. Les estimations du Québec, incluent une augmentation de puissance de 1,170,000 kW, des installations hydro-électriques et de 134,000 kW, des installations thermonucléaires (le résultat de progression de la centrale Gentilly). On estime en Alberta une augmentation d'une puissance de 108,000 kW, des installations hydro-électriques et de 1,218,000 kW, des installations des centrales thermiques à combustible fossile.

Au cours de la période qui s'étend de 1961 à 1971, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 6.89 %. Ce taux de croissance devrait augmenter à 7.28 % au cours des années 1971-1976. On pense que l'excédent disponible devrait, au cours de cette même période, augmenter de 8,646,000 kW, en 1971 à 12,427,000 kW, en 1976. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie, se chiffrait à 23.9 % en 1971: on prévoit qu'elle sera 24.2 % en 1976.

Il faut noter que l'appel de puissance garantie est déterminé pour l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux d'hiver, se produisant en janvier de l'année suivante, et ils doivent alors fournir la puissance permettant de faire face à ces appels. Dans les réseaux de ce genre, l'excédent disponible est surévalué de la différence entre l'appel maximal de décembre et l'appel maximal du mois de janvier de l'année suivante.

Les besoins d'énergie garantie ont augmenté de 5.17 % et sont passés de 199,686 à 210,007 millions de kWh, entre 1970 et 1971, ce qui est à comparer d'un taux de croissance composé de 7.17 % pour la décennie précédente et une petite diminution dans le taux de croissance de 7.14 % prévu pour les années 1971-1976. L'augmentation de 11,321 millions de kWh, est égale à l'augmentation de 11,350 millions de kWh, de la production nette, moins la diminution de 1,334 millions de kWh, d'importations nettes et la diminution de 305 million kWh, de l'énergie non garantie fournie à l'intérieur du Canada.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie, et besoins d'énergie:

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance garantie sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé "Moteurs primaires et générateurs électriques".

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one-hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80 % of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60 % of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 24 major systems serving Canada, 5 had peak loads on December 22, 13 on other dates between November 30 and December 31 and 6 outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses, and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province, and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Power Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1972-1976.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales, and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

Tous les chiffres du Tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment de l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 24 principaux réseaux du Canada, 5 ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 22 décembre, 13 à diverses dates entre le 30 novembre et le 31 décembre, et 6 à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance garantie, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance garantie et de puissance non garantie dans le calcul des appels maximaux de puissance garantie.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, moins tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance garantie exclut aussi la puissance non garantie ou excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance garantie délestée (poste 15 du Tableau 1) est la partie de la puissance garantie requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (Tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance garantie requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance garantie requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel "Statistiques de l'énergie électrique" (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1972-1976.

Les réceptions et livraisons d'énergie garantie représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

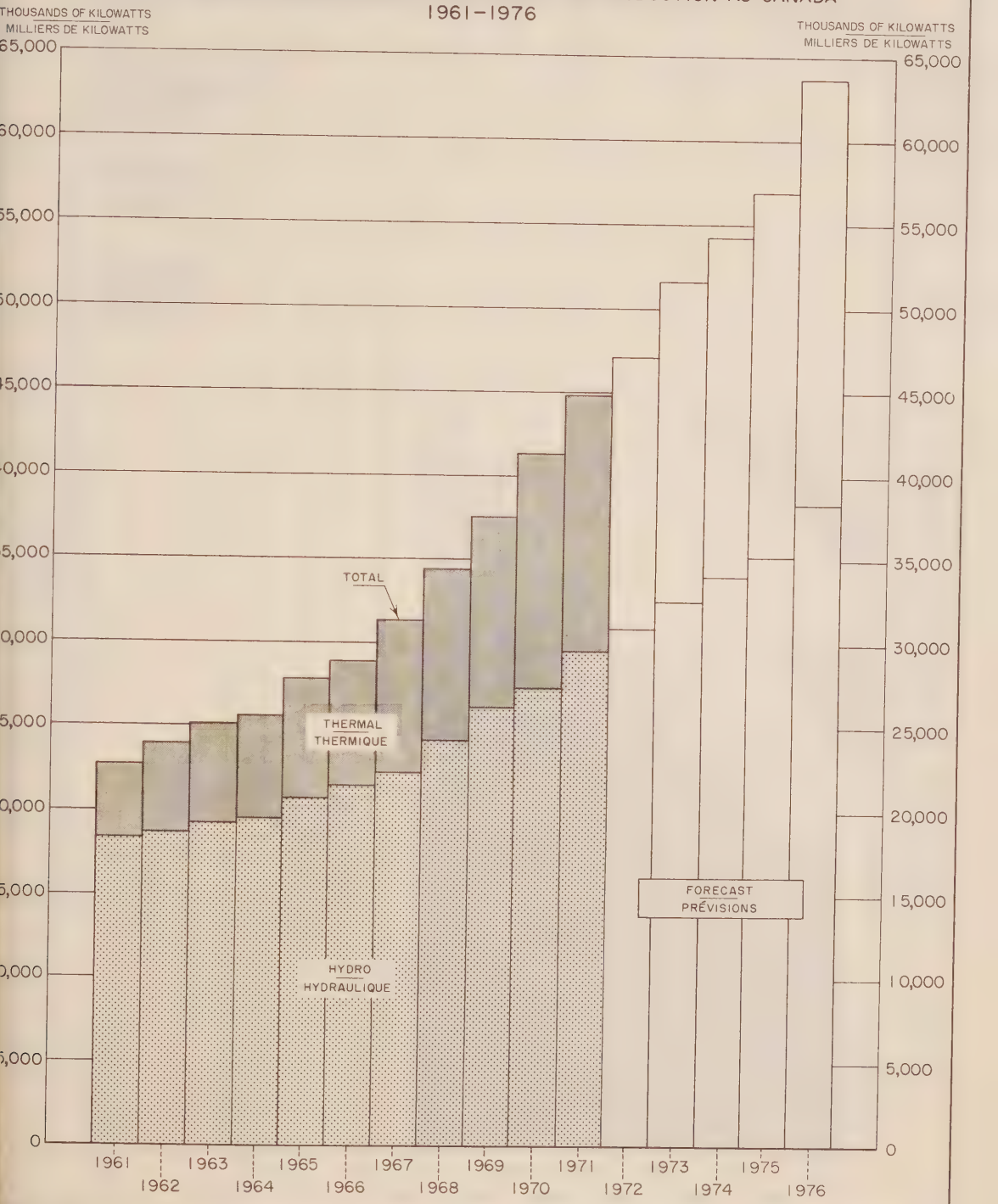
L'énergie non garantie fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie garantie disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons, et incluent les pertes de transmission. L'énergie garantie disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du Tableau 1, les postes "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie garantie".

CHART - A

TOTAL GENERATING CAPABILITY WITHIN CANADA
 1961-1976
 TOTAL DE PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION AU CANADA
 1961-1976

GRAPHIQUE - A

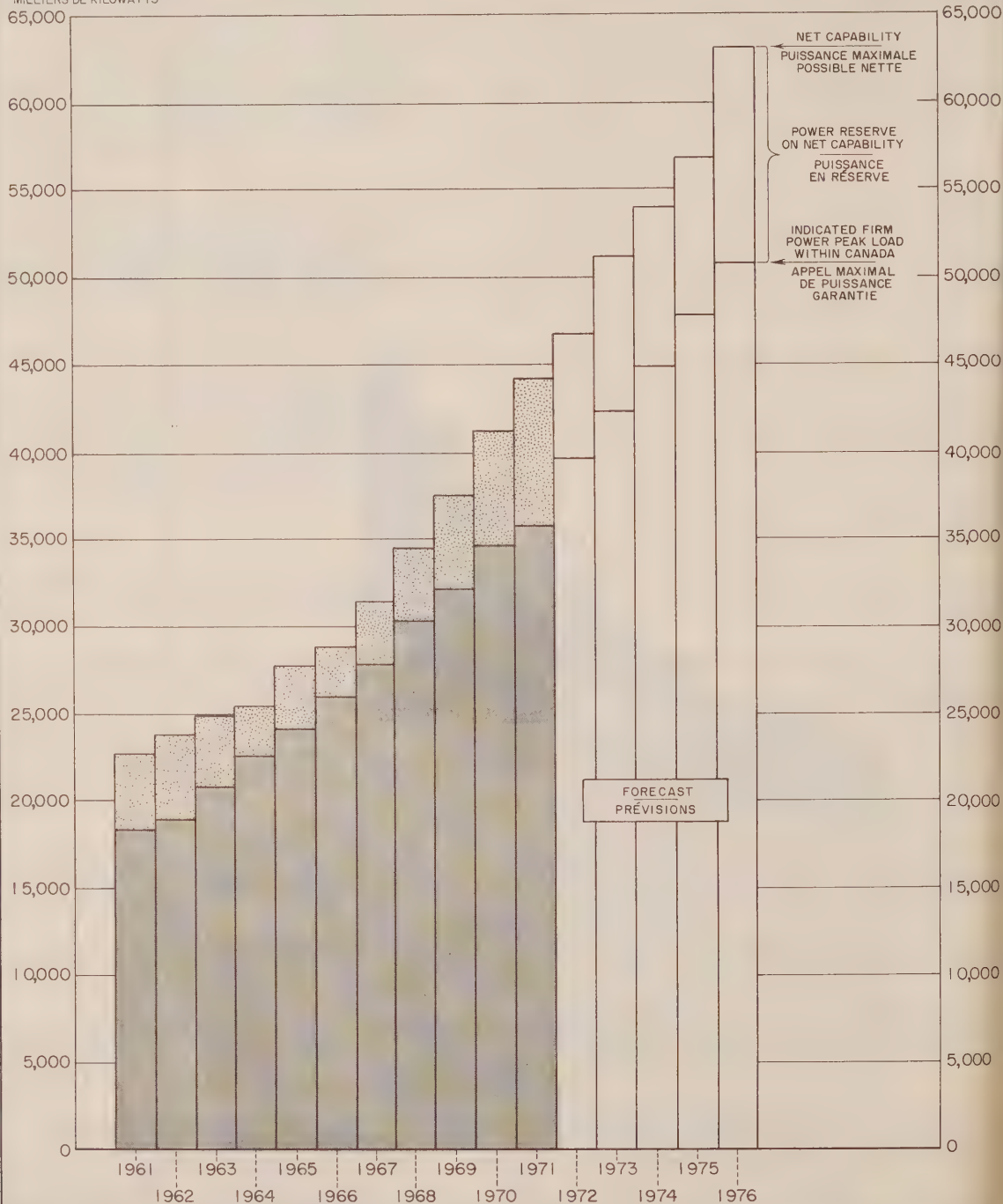


NET CAPABILITY AND PEAK LOADS WITHIN CANADA 1961-1976

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE AU CANADA 1961-1976

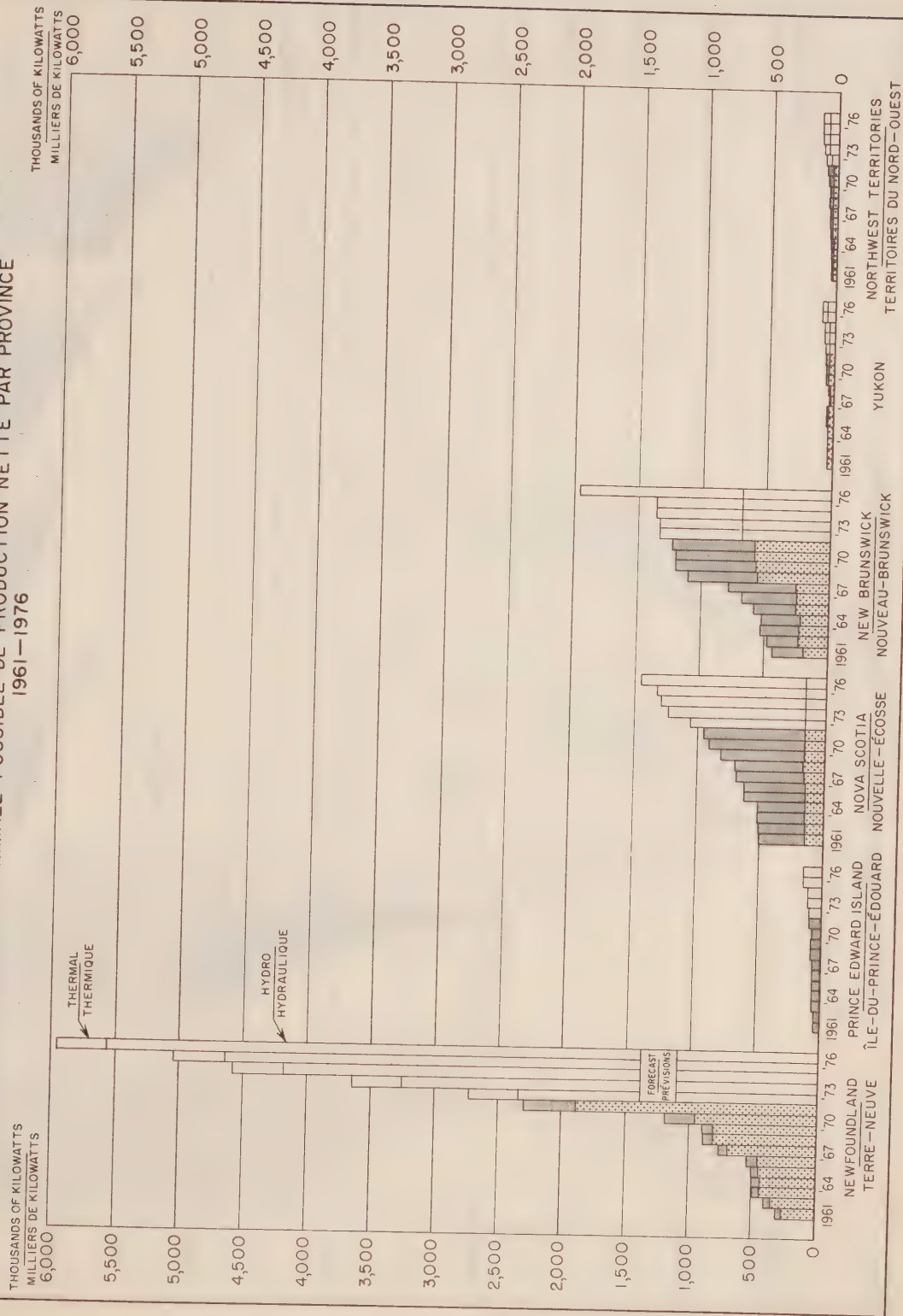
THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS



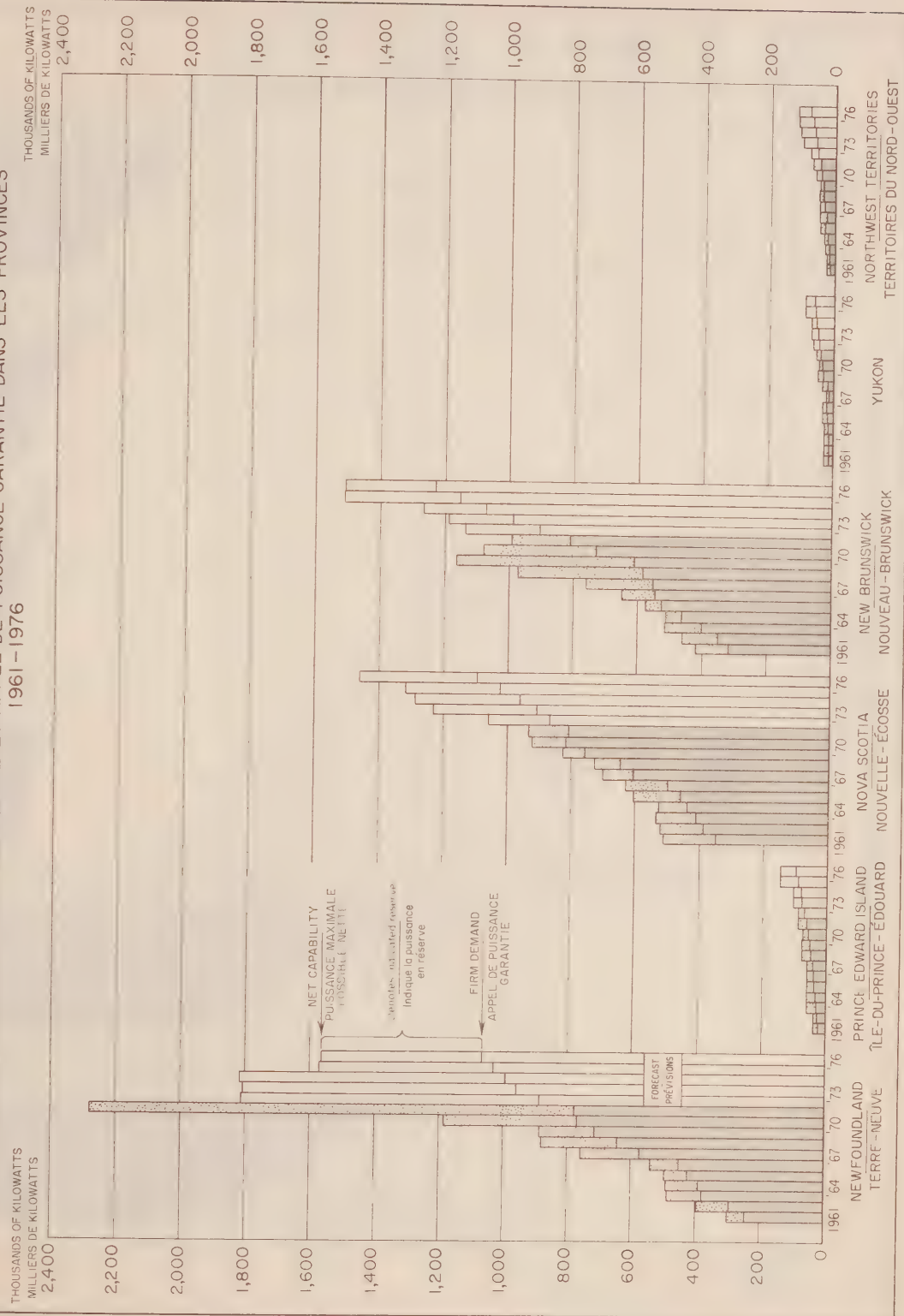
1961-1976

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION NETTE PAR PROVINCE
1961-1976



NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES
1961-1976

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PUISSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES
1961-1976



NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES

1961-1976

POUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PUISSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES

1961-1976

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

24,000

22,000

20,000

18,000

16,000

14,000

12,000

10,000

8,000

6,000

4,000

2,000

0

NET CAPABILITY
POUISSANCE MAXIMALE
POSSIBLE NETTE

Derivées notated reserve
Indique la puissance
en réserve

FIRM DEMAND
APPEL DE PUISSANCE
GARANTIE

FORECAST
PRÉVISIONS

BRITISH COLUMBIA
COLOMBIE-BRITANNIQUE

ALBERTA

SASKATCHEWAN

MANITOBA

ONTARIO

QUEBEC
QUÉBEC

FIRM ENERGY REQUIREMENT WITHIN CANADA
1961-1976
LES BESOINS D'ÉNERGIE GARANTIE AU CANADA
1961-1976

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS
MILLIARDS DE KILOWATTS-HEURES

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS
MILLIARDS DE KILOWATTS-HEURES

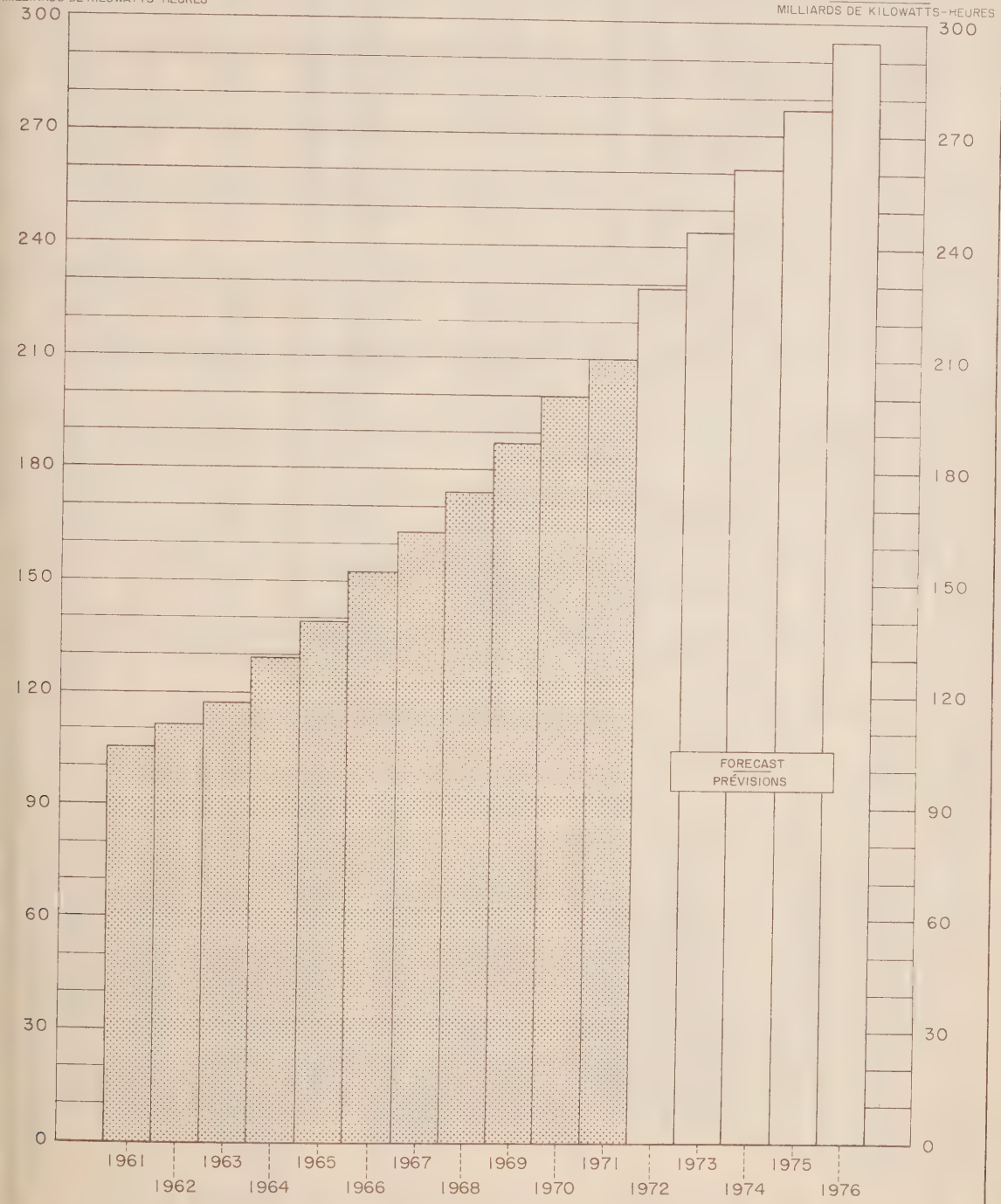


TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Canada	Capability and peak load					Forecast — Prévisions						
	Puissance maximale possible et appel maximal de puissance					thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts						
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	
<u>Capability — Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	18,389	22,393	24,161	26,134	27,392	29,593	30,878	32,563	34,010	35,213	38,371	
2. Stream — Vapeur:	3,773	7,798	8,877	10,019	12,494	12,568	13,512	14,987	16,025	17,306	20,170	
3. Nuclear — Nucléaire	—	167	200	208	194	1,320	1,230	2,480	2,480	2,480	3,209	
4. Internal combustion — Combustion interne	240	264	310	321	328	350	370	364	369	378	384	
5. Gas turbine — Turbine à gaz	351	748	875	870	914	985	1,107	1,224	1,368	1,552	1,566	
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	22,753	31,370	34,423	37,552	41,322	44,816	47,097	51,618	54,252	56,929	63,700	
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces — Autres provinces
8. United States — États-Unis	2	180	110	3	93	3	3	3	3	3	3	3
9. Total receipts — Réceptions totales	2	180	110	3	93	3	3	3	3	3	3	3
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces — Autres provinces
11. United States — États-Unis	146	95	105	111	170	453	391	383	353	159	513	...
12. Total deliveries — Livraisons totales	146	95	105	111	170	453	391	383	353	159	513	...
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	22,609	31,455	34,428	37,444	41,245	44,366	46,709	51,238	53,902	56,773	63,190	
<u>Peak loads — Appels maximaux</u>												
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	18,353	27,812	30,151	32,022	34,447	35,720	39,785	42,351	44,926	47,788	50,763	
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	149	70	145	—	—	—	—	—	—	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	18,353	27,812	30,300	32,092	34,592	35,720	39,785	42,351	44,926	47,788	50,763	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	18,499	27,907	30,405	32,203	34,762	36,173	40,176	42,734	45,279	47,947	51,276	
<u>Indicated reserve — Puissance en réserve</u>												
18. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	4,256	3,643	4,128	5,352	6,653	8,646	6,924	8,887	8,976	8,985	12,427	

Energy - Énergie		Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
		1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	
Net generation by - Production nette		millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
19.	Hydro	103,692	132,192	134,712	147,922	156,276	160,412	
20.	Steam - Vapeur:												
21.	Conventional - Classique	8,822	31,143	38,446	40,367	45,016	49,481	
	Nuclear - Nucléaire	-	143	859	493	969	3,988	
22.	Internal combustion - Combustion interne	509	671	650	613	622	594	
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	248	615	684	698	831	589	
24.	Total net generation - Total de la production nette	113,271	164,764	175,351	190,093	203,714	215,064	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de													
25.	Other provinces - Autres provinces	
26.	United States - États-Unis:												
	(a) Firm - Énergie garantie	8	1,363	1,417	2	3	3	5	6	7	7	8	
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	1,392	2,779	2,713	3,329	3,191	3,246	
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	1,400	4,142	4,130	3,331	3,194	3,249	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à													
28.	(a) Firm - Énergie garantie:												
29.	Other provinces - Autres provinces	
	United States - États-Unis	1,122	634	740	836	1,020	1,859	1,775	1,617	1,567	1,168	2,141	
30.	(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
31.	Other provinces - Autres provinces	
	United States - États-Unis	3,058	3,234	2,915	3,858	4,577	5,127	
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	4,180	3,868	3,655	4,694	5,597	6,986	
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	110,491	165,038	175,826	188,730	201,311	211,327	
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	5,415	2,409	1,809	1,572	1,625	1,320	
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	105,076	162,629	174,017	187,158	199,686	210,007	228,639	244,209	260,904	277,211	295,116	
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	106,198	163,263	174,757	187,994	200,706	211,866	230,414	245,826	262,471	278,379	297,257	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Terre-Neuve	Forecast — Prévisions											
	Actual — Réel											
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	
thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability — Puissance maximale possible												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	258	690	808	810	960	1,899	2,342	3,262	4,185	4,644	5,562	
2. Steam — Vapeur:	40	47	30	30	180	335	335	335	335	335	335	
3. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4. Internal combustion — Combustion interne	13	13	20	23	22	27	27	30	30	30	30	
5. Gas turbine — Turbine à gaz	—	15	29	29	29	28	28	28	28	28	28	
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	311	765	887	892	1,191	2,289	2,732	3,655	4,578	5,037	5,955	
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9. Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces — Autres provinces	13	12	12	12	12	12	922	1,847	2,762	3,475	4,394	
11. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
12. Total deliveries — Livraisons totales	13	12	12	12	12	12	922	1,847	2,762	3,475	4,394	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	298	753	875	880	1,179	2,277	1,810	1,808	1,816	1,562	1,561	
Peak loads — Appels maximaux												
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	242	571	644	711	763	774	885	957	992	1,030	1,063	
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	242	571	644	711	763	774	885	957	992	1,030	1,063	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	255	583	656	723	775	786	1,807	2,804	3,754	4,505	5,457	
Indicated reserve — Puissance en réserve												
18. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	56	182	231	169	416	1,503	925	851	824	532	498	

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures												
<u>Net generation by - Production nette</u>												
19. Hydro	1,322	2,888	3,685	3,975	4,657	4,722
Stream - Vapeur:												
20. Conventional - Classique	116	153	62	117	132	245
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	10	28	26	21	25	27
23. Gas turbine - Turbine à gaz	74	74	1	-	7	-
24. Total net generation - Total de la production nette	1,448	3,143	3,774	4,113	4,821	4,994
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>												
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>												
(a) Firm - Énergie garantie:												
28. Other provinces - Autres provinces	80	58	56	58	60	244	5,815	13,965	22,165	29,365	31,565	...
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
30. Other provinces - Autres provinces	3	26	26	23	24	16
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	83	84	82	81	84	260
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,365	3,059	3,692	4,032	4,737	4,734
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	4	50	126	160	217	243
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,361	3,009	3,566	3,872	4,520	4,491	5,395	5,757	6,204	6,469	6,601	...
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,441	3,067	3,622	3,930	4,580	4,735	11,210	19,722	28,369	35,834	38,166	...

Prince Edward Island
—
Île-du-Prince-Édouard

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABIEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et réserve												
Capacité et puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
		thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts										
Capacité — Puissance maximale possible												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.	Steam — Vapeur:	32	51	67	67	66	66	66	66	66	108	108
3.	Conventional — Classique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.	Nuclear — Nucléaire	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5.	Internal combustion — Combustion interne	—	—	—	—	—	14	14	28	28	28	28
6.	Gas turbine — Turbine à gaz	37	58	74	74	73	87	87	101	101	143	143
Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette												
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.	Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.	Total deliveries — Livraisons totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	37	58	74	74	73	87	87	101	101	143	143
Peak loads — Appels maximaux												
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	24	40	46	50	55	60	67	73	79	88	96
15.	Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	24	40	46	50	55	60	67	73	79	88	96
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	24	40	46	50	55	60	67	73	79	88	96
Indicated reserve — Puissance en réserve												
18.	Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	13	18	28	24	18	27	20	28	22	55	47

Energy - Énergie	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1976
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
<u>Net generation by - Production nette</u>										
19. Hydro	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:										
20. Conventional - Classique	81	175	192	211	248	272
21. Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	7	7	7	7	3	2
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	88	182	199	218	251	274
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>										
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:										
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>										
(a) Firm - Énergie garantie:										
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:										
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	88	182	199	218	251	274
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	21	24	27	30	29
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	88	161	175	191	221	245	283	328	361	439
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	88	161	175	191	221	245	283	328	361	439

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements
 TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie
 Nouvelle-Écosse

Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
	thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts										
Capability — Puissance maximale possible											
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	141	151	161	160	160	160	160	160	160	160	160
2. Steam — Vapeur:	365	340	540	660	753	767	867	1,017	1,017	1,017	1,101
3. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion — Combustion interne	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5. Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	—	—	—	25	25	50	105	135	135
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	508	694	704	823	916	955	1,055	1,230	1,285	1,315	1,459
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces — Autres provinces	—	—	20	—	—	—	—	—	—	—	—
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. Total receipts — Réceptions totales	—	—	20	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces — Autres provinces	1	—	—	—	—	25	—	—	—	—	—
11. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. Total deliveries — Livraisons totales	1	—	—	—	—	25	—	—	—	—	—
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	507	694	724	823	916	930	1,055	1,230	1,285	1,315	1,459
Peak loads — Appels maximaux											
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	347	604	645	753	814	808	862	903	956	1,023	1,092
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	347	604	645	753	814	808	862	903	956	1,023	1,092
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	348	604	645	753	814	833	862	903	956	1,023	1,092
Indicated reserve — Puissance en réserve											
18. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	160	90	79	70	102	122	193	327	329	292	367

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie — fin

	Energy — Énergie				Actual — Réel				Forecast — Prévisions						
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures			
Net generation by — Production nette															
19.	Hydro	549	664	693	696	590	784
20.	Steam — Vapeur:														
21.	Conventional — Classique	1,301	2,267	2,345	2,479	2,898	3,296
22.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
23.	Internal combustion — Combustion interne	—	—	—	—	—	—
24.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	—	—	—	—
	Total net generation — Total de la production nette	1,850	2,931	3,038	3,111	3,488	4,080
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de															
25.	Other provinces — Autres provinces	—	—	23	24	33	133	—	—	—	—	—	—	—	—
26.	United States — États-Unis:														
	(a) Firm — Énergie garantie	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Énergie non-garantie	—	—	—	—	—	—
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	16	96	23	24	232	153
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à															
	(a) Firm — Énergie garantie:														
28.	Other provinces — Autres provinces	12	—	—	—	—	—	230	—	—	—	—	—	—	—
29.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Énergie non-garantie:														
30.	Other provinces — Autres provinces	7	—	—	88	38	143
31.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	91	170	166	88	38	165
33.	Total energy available (24 + 27 — 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 — 32):	1,779	2,858	3,051	3,133	3,658	4,236
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	—	27	30	26	28	26
35.	Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 — 34)	1,779	2,830	3,122	3,107	3,630	4,210	4,572	5,376	5,866	6,215	6,215	6,215	6,215	6,215
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,779	2,840	3,122	3,107	3,630	4,210	4,572	5,376	5,866	6,215	6,215	6,215	6,215	6,215

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

New Brunswick

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Nouveau-Brunswick

Capability and peak load	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
Capability - Puissance maximale possible												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	185	253	564	570	580	580	680	680	680	680	680	680
2. Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	243	533	533	636	624	623	623	623	623	623	1,223	1,223
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	8	7	7	4	7	4	4	4	4	4	4	4
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	25	25	25	50	50	50	50
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	436	793	1,104	1,210	1,211	1,232	1,332	1,332	1,357	1,357	1,957	1,957
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces - Autres provinces	6	8	8	8	9	133	153	188	212	259	12	12
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	6	8	8	8	9	133	153	188	212	259	12	12
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	90	-	8	6	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	22	45	55	58	133	368	353	338	306	111	465	465
12. Total deliveries - Livraisons totales	22	45	145	58	141	374	353	338	306	111	465	465
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	420	756	967	1,160	1,079	991	1,132	1,182	1,263	1,505	1,504	1,504
Peak loads - Appels maximaux												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	319	551	579	608	726	809	905	988	1,070	1,151	1,231	1,231
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	319	551	579	608	726	809	905	988	1,070	1,151	1,231	1,231
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	341	596	724	666	867	1,183	1,258	1,326	1,376	1,262	1,696	1,696
Indicated reserve - Puissance en réserve												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	101	205	388	552	353	182	227	194	193	354	273	273

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Energy - Énergie		Actual - Réel					Forecast - Prévisions									
		1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976				
Net generation by - Production nette													millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures			
19.	Hydro	994	1,306	1,696	2,527	2,658	2,058				
20.	Steam - Vapeur:															
21.	Conventional - Classique	870	2,316	2,480	2,155	2,547	3,568				
22.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-				
23.	Internal combustion - Combustion interne	18	4	5	5	6	7				
24.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-				
	Total net generation - Total de la production nette	1,882	3,626	4,181	4,687	5,211	5,633				
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de																
25.	Other provinces - Autres provinces	110	216	148	129	75	319	1,052	2,195	2,538	2,570	2,152				
26.	United States - États-Unis:															
	(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	14	7	24	23	45	145				
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	124	223	172	152	120	464				
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à																
28.	(a) Firm - Énergie garantie:															
29.	Other provinces - Autres provinces	-	58	29	122	-	-	-	-	-	-	-				
	United States - États-Unis	125	216	306	397	535	1,176	1,236	1,269	1,209	801	1,781				
30.	(b) Secondary - Énergie non-garantie:															
31.	Other provinces - Autres provinces	16	38	232	319	282	190				
	United States - États-Unis	78	118	82	87	222	159				
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	219	430	649	925	1,039	1,525				
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,787	3,419	3,704	3,914	4,292	4,572				
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	5	125	132	118	99	101				
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,782	3,294	3,572	3,796	4,193	4,471	5,186	5,718	6,105	6,531	6,965				
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,907	3,568	3,907	4,315	4,728	5,647	6,422	6,987	7,314	7,332	8,746				

- 25 -

Energy - Énergie		Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
		1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	
Net generation by - Production nette		millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
19.	Hydro	49,432	62,348	61,575	65,125	74,436	75,252
20.	Steam - Vapeur:												
21.	Conventional - Classique	276	1,413	3,430	3,734	1,301	688
22.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	96
23.	Internal combustion - Combustion interne	7	24	30	35	19	52
24.	Gas turbine - Turbine à gaz	11	-	1	-	-	-
	Total net generation - Total de la production nette	49,726	63,785	65,036	68,894	75,776	76,088
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de													
25.	Other provinces - Autres provinces												
26.	United States - États-Unis:	103	218	306	251	241	629	5,815	13,965	22,165	29,365	31,565	
	(a) Firm - Énergie garantie	7	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	110	219	307	258	243	631
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à													
28.	(a) Firm - Énergie garantie:												
29.	Other provinces - Autres provinces	4,207	3,853	3,862	3,695	3,533	3,374	6,349	9,926	11,449	12,181	11,562	
	United States - États-Unis	153	15	1	15	31	12	12	12	12	12	12	
30.	(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
	Other provinces - Autres provinces	1,649	1,446	987	1,068	1,827	2,603
31.	United States - États-Unis	54	10	21	15	-	55
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	6,263	5,318	4,886	4,772	6,431	6,134
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	43,573	58,686	60,457	64,410	66,828	70,585
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	4,551	1,836	1,217	978	1,081	789
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	39,022	56,850	59,240	63,432	65,747	69,796	72,434	76,021	80,643	84,619	88,923	
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	43,582	60,718	63,118	67,141	72,131	73,182	78,795	85,959	92,104	96,812	100,497	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABIEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal et capacité de pointe													
Ontario	Capacité et pointe		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts												
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>													
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:													
1.	Hydro	5,292	5,772	6,085	6,329	6,541	6,820	6,665	6,820	6,820	6,850	6,880	
2.	Steam - Vapeur:	1,555	3,280	4,044	4,690	6,248	6,192	6,782	7,807	8,409	9,478	11,086	
3.	Conventional - Classique	-	167	200	208	194	1,204	1,230	2,230	2,230	2,230	2,959	
4.	Nuclear - Nucléaire	11	8	6	8	8	8	8	8	8	8	8	
5.	Internal combustion - Combustion interne	-	288	352	350	365	373	495	495	539	539	553	
6.	Gas turbine - Turbine à gaz	6,858	9,515	10,687	11,585	13,356	14,597	15,180	17,360	18,006	19,105	21,486	
Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette													
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:													
7.	Other provinces - Autres provinces	695	625	582	582	250	250	300	1,144	1,444	1,444	1,257	
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	Total receipts - Réceptions totales	695	625	582	582	250	250	300	1,144	1,444	1,444	1,257	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:													
10.	Other provinces - Autres provinces	5	-	-	3	-	-	-	-	-	-	-	
11.	United States - États-Unis	86	48	48	49	33	48	33	40	41	42	41	
12.	Total deliveries - Livraisons totales	91	48	48	52	33	48	33	40	41	42	41	
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	7,462	10,092	11,221	12,115	13,573	14,799	15,447	18,464	19,409	20,507	22,702	
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>													
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	6,615	9,930	10,648	11,380	11,903	12,239	14,082	15,014	15,943	17,039	18,145	
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	149	70	145	-	-	-	-	-	-	
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	6,615	9,930	10,797	11,450	12,048	12,239	14,082	15,014	15,943	17,039	18,145	
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	6,706	9,978	10,845	11,502	12,081	12,287	14,115	15,054	15,984	17,081	18,186	
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>													
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	847	162	424	665	1,525	2,560	1,365	3,450	3,466	3,468	4,557	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Concluded

Ontario

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Actual - Réel											Forecast - Prévisions				
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures															
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976					
Net generation by - Production nette																
19.	Hydro	33,654	37,644	38,336	40,089	39,056	38,041
20.	Steam - Vapeur:															
21.	Conventional - Classique	1,187	14,152	17,004	19,949	23,411	26,390
21.	Nuclear - Nucléaire	-	143	859	493	969	3,892
22.	Internal combustion - Combustion interne	31	18	29	28	30	25
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	23	87	134	288	115
24.	Total net generation - Total de la production nette	34,872	51,980	56,315	60,693	63,754	68,463
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de																
25.	Other provinces - Autres provinces	5,837	5,481	4,892	4,714	6,533	6,154	5,790	8,344	10,137	11,013	10,815				
26.	United States - États-Unis:															
	(a) Firm - Énergie garantie	1,362	2,516	2,610	2,240	2,866	2,554
	(b) Secondary - Énergie non-garantie															
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	7,199	7,997	7,502	6,954	9,399	8,708
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à																
28.	(a) Firm - Énergie garantie:															
29.	Other provinces - Autres provinces	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	United States - États-Unis	642	400	414	420	417	400	279	327	336	344	335				
30.	(b) Secondary - Énergie non-garantie:															
31.	Other provinces - Autres provinces	275	161	293	158	169	332
	United States - États-Unis	2,909	2,506	2,113	2,460	3,182	3,659
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	3,833	3,067	2,820	3,038	3,768	4,391
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	38,238	56,910	60,997	64,609	69,385	72,780
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	511	112	92	133	49	9
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	37,727	56,798	60,905	64,476	69,336	72,771	81,106	87,261	92,961	99,201	106,239				
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	38,376	57,198	61,319	64,896	69,753	73,171	81,385	87,588	93,297	99,545	106,574				

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

Description	Actual				Forecast - Provisions						
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
Capability and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
Capacity - Puissance maximale possible											
Net generating capacity - Puissance maximale possible de production nette:											
Hydro	15	1,061	1,171	1,205	1,232	1,473	1,806	2,077	2,286	2,535	2,615
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	1	291	291	291	392	392	392	392	392	392	392
Nuclear - Nucléaire											
Internal combustion - Combustion interne		12	20	23	19	23	23	23	23	23	23
Gas turbine - Turbine à gaz		9	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Total net generating capacity - Total de la puissance maximale possible de production nette	1,150	1,377	1,414	1,543	1,667	1,912	2,307	2,516	2,725	2,974	3,054
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
Other provinces - Autres provinces	83	87	88	140	140	140	96	96	96	96	96
United States - États-Unis											
Total receipts - Réceptions totales	83	87	88	140	140	140	96	96	96	96	96
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
Other provinces - Autres provinces		41	1	2	2	2	152	102	202	202	202
United States - États-Unis											
Total deliveries - Livraisons totales		41	1	2	2	2	152	102	202	202	202
Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1,113	1,419	1,593	1,681	1,946	1,968	2,251	2,510	2,619	2,868	2,948
Peak loads - Appels maximaux											
Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	849	1,160	1,265	1,401	1,565	1,665	1,817	1,954	2,083	2,234	2,391
Indicated shortages - Puissance garantie délestée											
Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)											
Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	849	1,201	1,266	1,403	1,567	1,700	1,969	2,056	2,285	2,436	2,593
Indicated reserve - Puissance en réserve											
Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	264	259	328	280	381	303	434	556	536	634	557

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Energy - Énergie					Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures															
19. Net generation by - Production nette															
20. Hydro	3,341	6,546	6,546	7,127	7,127	9,172
21. Steam - Vapeur:															
22. Conventional - Classique	238	26	271	37	626	562
23. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
24. Internal combustion - Combustion interne	11	27	29	41	39	37
25. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
26. Total net generation - Total de la production nette	3,580	6,579	6,764	7,155	7,752	9,721
27. Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de															
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis:															
30. (a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-
31. (b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
32. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	924	642	762	718	830	581
33. Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à															
34. (a) Firm - Énergie garantie:															
35. Other provinces - Autres provinces	-	48	48	12	12	13	293	709	1,239	1,415	1,418
36. United States - États-Unis	-	-	-	-	11	91	190	-	-	-	-
37. (b) Secondary - Énergie non-garantie:															
38. Other provinces - Autres provinces	6	407	210	68	205	306
39. United States - États-Unis	-	-	-	-	302	506
40. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	6	455	258	80	511	1,006
41. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	4,758	6,716	7,268	7,995	8,750	9,296
42. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	60	153	102	62	7	16
43. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	4,698	6,563	7,166	7,933	8,743	9,280	10,189	10,809	11,498	12,225	13,080
44. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	4,698	6,611	7,214	7,945	8,766	9,384	10,672	11,518	12,737	13,640	14,498

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Saskatchewan	Capability and peak load		Forecast — Prévisions									
			Actual — Réel					thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts				
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability — Puissance maximale possible												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	107	392	574	581	581	582	582	582	582	582	582	582
2. Stream — Vapeur:	572	531	501	642	786	786	882	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
3. Conventional — Classique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3. Nuclear — Nucléaire	35	33	33	34	29	29	29	29	29	29	29	29
4. Internal combustion — Combustion interne	43	55	88	88	88	88	88	88	88	88	188	188
5. Gas turbine — Turbine à gaz												
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	757	1,011	1,196	1,345	1,484	1,485	1,581	1,721	1,721	1,821	1,821	1,821
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces — Autres provinces	—	41	1	2	2	2	102	2	2	2	2	2
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. Total receipts — Réceptions totales	—	41	1	2	2	2	102	2	2	2	2	2
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces — Autres provinces	88	87	88	140	191	91	96	96	96	96	96	96
11. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. Total deliveries — Livraisons totales	88	87	88	140	191	91	96	96	96	96	96	96
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	669	965	1,109	1,207	1,295	1,396	1,587	1,627	1,627	1,727	1,727	1,727
Peak loads — Appels maximaux												
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	466	783	922	905	1,028	1,083	1,259	1,344	1,429	1,519	1,609	1,609
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	466	783	922	905	1,028	1,083	1,259	1,344	1,429	1,519	1,609	1,609
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	554	870	1,010	1,045	1,219	1,174	1,355	1,440	1,525	1,615	1,705	1,705
Indicated reserve — Puissance en réserve												
18. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	203	182	187	302	267	313	328	283	198	208	118	118

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie — fin

Energy — Énergie		Actual — Réel						Forecast — Prévisions				
		1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures												
<u>Net generation by — Production nette</u>												
19.	Hydro	658	1,736	1,753	3,123	2,610	2,568
	Steam — Vapeur:											
20.	Conventional — Classique
21.	Nuclear — Nucléaire	1,682	2,374	2,782	2,151	3,108	3,236
22.	Internal combustion — Combustion interne	109	126	161	141	136	114
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	62	104	158	84	134	118
24.	Total net generation — Total de la production nette	2,511	4,340	4,854	5,499	5,988	6,036
<u>Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de</u>												
25.	Other provinces — Autres provinces											
26.	United States — États-Unis:	6	221	183	68	27	58	30	96	13	13	13
	(a) Firm — Énergie garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Énergie non-garantie	—	—	—	—	—	—
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	6	221	183	68	27	58
<u>Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à</u>												
	(a) Firm — Énergie garantie:											
28.	Other provinces — Autres provinces	621	600	645	672	764	540	675	675	675	675	675
29.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Énergie non-garantie:											
30.	Other provinces — Autres provinces	41	15	17	11	42	39
31.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	662	615	662	683	806	579
33.	Total energy available (24 + 27 — 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 — 32)	1,855	3,946	4,375	4,884	5,209	5,515
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	—	9	2	7	53	56
35.	Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 — 34)	1,855	3,937	4,373	4,877	5,156	5,459	6,033	6,536	6,994	7,435	7,875
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,476	4,537	5,018	5,549	5,920	5,999	6,708	7,211	7,669	8,110	8,550

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

Alberta

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
Capability - Puissance maximale possible											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	32	680	681	681	681	681	750	680	730	789	89
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	498	1,109	1,155	1,307	1,754	1,755	1,887	2,047	2,333	2,483	2,996
3. Nuclear - Nucléaire											
4. Internal combustion - Combustion interne	28	3	36	33	29	29	30	29	25	15	19
5. Gas turbine - Turbine à gaz	100	18	155	155	183	183	183	184	176	175	175
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	953	2,012	2,607	2,176	2,667	2,668	2,889	3,069	3,323	3,462	3,974
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - Etats-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	5	19	13	20	41	21	-	-	-	-	-
11. United States - Etats-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	5	15	13	20	41	21	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	948	2,000	2,604	2,156	2,606	2,627	2,889	3,049	3,323	3,462	3,974
Peak loads - Appels maximaux											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	836	1,340	1,516	1,686	1,894	2,069	2,325	2,537	2,752	2,996	3,287
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	836	1,340	1,516	1,686	1,894	2,069	2,325	2,537	2,752	2,996	3,287
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	841	1,355	1,529	1,706	1,935	2,090	2,325	2,537	2,752	2,996	3,287
Indicated reserve - Puissance en réserve											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	112	660	498	470	712	558	564	512	571	466	687

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
Net generation by - Production nette											
19. Hydro	1,023	1,436	1,063	1,376	1,216	1,201
20. Steam - Vapeur:											
21. Conventional - Classique	2,534	4,784	6,083	6,830	8,190	9,368
22. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
23. Internal combustion - Combustion interne	51	97	88	92	68	57
24. Gas turbine - Turbine à gaz	165	382	427	485	409	361
Total net generation - Total de la production nette	3,773	6,699	7,561	8,783	9,883	10,987
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de											
25. Other provinces - Autres provinces											
26. United States - États-Unis:	36	29	24	18	-	-	2	2	2	2	2
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	36	29	24	18	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces											
29. United States - États-Unis	1	15	22	49	156	152	173	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	1	15	22	49	156	152
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	3,808	6,713	7,603	8,782	9,729	10,838
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	3,808	6,713	7,603	8,782	9,729	10,838	32,006	33,429	34,886	36,141	37,800
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	3,809	6,713	7,603	8,801	9,883	10,987	12,136	13,284	14,436	15,588	16,740

Colombie-Britannique

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

	Actual — Réel					Forecast — Prévisions						
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	
thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts												
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capabilité — Puissance maximale possible												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	2,672	2,968	3,748	4,080	4,131	4,440	4,944	5,258	5,533	5,783	6,933	
2. Steam — Vapeur:	117	840	1,019	1,025	1,024	986	1,012	1,012	1,162	1,162	1,162	
3. Conventional — Classique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4. Nuclear — Nucléaire	109	124	127	128	134	130	135	117	118	132	136	
5. Internal combustion — Combustion interne	172	189	189	188	187	187	187	264	292	347	347	
6. Gas turbine — Turbine à gaz	3,070	4,121	5,083	5,421	5,476	5,743	6,278	6,651	7,105	7,424	8,578	
Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette												
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces — Autres provinces	5	15	13	20	41	21	—	—	—	—	—	
8. United States — États-Unis	—	180	110	—	—	—	—	—	—	—	—	
9. Total receipts — Réceptions totales	5	195	123	20	41	21	—	—	—	—	—	
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
11. United States — États-Unis	—	—	—	1	1	1	2	2	3	3	4	
12. Total deliveries — Livraisons totales	—	—	—	1	1	1	2	2	3	3	4	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	3,075	4,316	5,206	5,440	5,516	5,763	6,276	6,649	7,102	7,421	8,574	
Peak loads — Appels maximaux												
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	2,368	3,647	3,951	4,170	4,492	4,632	5,230	5,611	5,984	6,397	6,827	
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	2,368	3,647	3,951	4,170	4,492	4,632	5,230	5,611	5,984	6,397	6,827	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	2,368	3,647	3,951	4,171	4,493	4,633	5,232	5,613	5,987	6,400	6,831	
Indicated reserve — Puissance en réserve												
18. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	707	669	1,255	1,270	1,024	1,131	1,046	1,038	1,118	1,024	1,747	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Energy - Énergie		Actual - Réel					Forecast - Prévisions									
		1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976				
Net generation by - Production nette													millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures			
19.	Hydro	12,295	17,420	19,144	23,447	22,877	26,260				
	Steam - Vapeur:															
20.	Conventional - Classique	535	3,480	3,794	2,704	2,552	1,853				
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-				
22.	Internal combustion - Combustion interne	246	315	241	179	198	178				
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	10	30	9	- 6	- 7	- 11				
24.	Total net generation - Total de la production nette	13,086	21,245	23,188	26,324	25,620	28,280				
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de																
25.	Other provinces - Autres provinces	1	15	22	49	156	152	173	-	-	-	-				
26.	United States - États-Unis:															
	(a) Firm - Énergie garantie	1	1,362	1,416	1	1	1	3	4	5	5	6				
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	16	256	79	1,066	278	545				
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	18	1,633	1,517	1,116	435	698				
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à																
28.	(a) Firm - Énergie garantie:															
29.	Other provinces - Autres provinces	6	29	1	2	2	3	2	2	2	2	2				
	United States - États-Unis	2	3	4	5	6	180	58	9	10	11	13				
30.	(b) Secondary - Énergie non-garantie:															
31.	Other provinces - Autres provinces	30	-	23	16	-	-				
32.	United States - États-Unis	17	600	699	1,296	890	658				
	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	55	632	727	1,319	898	841				
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	13,049	22,246	23,978	26,121	25,157	28,137				
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	242	18	20	20	20	23				
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	12,807	22,228	23,958	26,101	25,137	28,114	30,933	32,902	35,450	37,678	40,187				
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	12,815	22,260	23,963	26,108	25,145	28,297	30,993	32,913	35,462	37,691	40,202				

Power Peak Load and Energy Requirements

... la sécurité de l'existence de garantie et besoins d'énergie

Capacité et puissance maximale possible	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
Capacité - Puissance maximale possible											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	27	17	18	27	27	26	27	27	27	47	47
2. Steam - Vapeur:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Nuclear - Nucléaire	-	4	15	22	21	26	32	38	38	39	39
5. Internal combustion - Combustion interne	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	27	21	33	49	48	52	59	65	65	86	86
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	27	21	33	49	48	52	59	65	65	86	86
Peak loads - Appels maximaux											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	14	14	17	32	39	40	44	48	52	55	57
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	14	14	17	32	39	40	44	48	52	55	57
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	14	14	17	32	39	40	44	48	52	55	57
Indicated reserve - Puissance en réserve											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	13	7	16	17	9	12	15	17	13	31	29

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Energy - Énergie	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
Net generation by - Production nette											
19. Hydro	90	102	106	122	182	191
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	-	7	9	34	38	47
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	90	109	115	156	220	238
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	90	109	115	156	220	238
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	27	26	23	15	22	19
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	63	83	92	141	198	219	239	265	281	301	322
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	63	83	92	141	198	219	239	265	281	301	322

Northwest Territories
TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements
Territoires du Nord-Ouest
TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual — Réel						Forecast — Prévisions					
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	
	thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts											
Capability — Puissance maximale possible												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	17	35	35	35	35	35	38	56	56	56	56	
2. Steam — Vapeur:	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
3. Conventional — Classique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4. Nuclear — Nucléaire	10	10	13	13	20	30	37	40	48	51	53	
5. Internal combustion — Combustion interne	—	1	2	—	2	2	2	2	2	2	2	
6. Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
7. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	28	47	51	49	58	68	78	99	107	110	112	
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
8. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
10. Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
11. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
12. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
13. Total deliveries — Livraisons totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
Total net capability (6 + 9 + 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 + 12)	28	47	51	49	58	68	78	99	107	110	112	
Peak loads — Appels maximaux												
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	15	30	38	38	41	47	53	58	63	68	73	
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	15	30	38	38	41	47	53	58	63	68	73	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	15	30	38	38	41	47	53	58	63	68	73	
Indicated reserve — Puissance en réserve												
18. Indicated reserve (13 + 16) — Puissance en réserve (13 + 16)	13	17	13	11	17	21	25	41	44	42	39	

	Energy - Énergie										Forecast - Prévisions					
	Actual - Réel										Forecast - Prévisions					
	1961	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures				
Net generation by - Production nette																
19.	Hydro	84	172	197	225	228	213
	Steam - Vapeur:															
20.	Conventional - Classique	2	3	3	3	3	3
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	19	18	25	30	40	48
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	2	1	1	-	-
24.	Total net generation - Total de la production nette	105	195	226	259	271	264
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de																
25.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.	United States - États-Unis:															
	(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à																
	(a) Firm - Énergie garantie:															
28.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Énergie non-garantie:															
30.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	105	195	226	259	271	264
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	15	32	41	26	19	7
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	90	163	185	233	252	257	303	328	345	367	392	345	367	392	392
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie requise de la province (28 + 29 + 35)	90	163	185	233	252	257	303	328	345	367	392	345	367	392	392

Province	1961	1967	1968	1969	1970	1971	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded)		
							thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					Pourcentage de variation (composé)		
							1972	1973	1974	1975	1976	1961 1971	1967 1971	1971 1976
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	311	765	887	892	1,191	2,289	2,732	3,655	4,578	5,037	5,955	22.09	31.52	21.07
Prince Edward Island — île du Prince- Edouard	37	58	74	74	73	87	87	101	101	143	143	8.93	10.67	10.45
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	508	694	704	823	916	955	1,055	1,230	1,285	1,315	1,459	6.52	8.31	8.84
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	436	793	1,104	1,210	1,211	1,232	1,332	1,332	1,357	1,357	1,957	10.95	11.64	9.70
Québec	8,738	10,957	11,071	12,385	13,195	13,748	13,519	13,839	13,879	14,095	15,075	4.64	5.84	1.86
Ontario	6,858	9,515	10,687	11,585	13,356	14,597	15,180	17,360	18,006	19,105	21,486	7.85	11.29	8.04
Manitoba	1,030	1,373	1,506	1,543	1,667	1,912	2,307	2,516	2,725	2,974	3,054	6.38	8.63	9.82
Saskatchewan	757	1,011	1,196	1,345	1,484	1,485	1,581	1,721	1,721	1,821	1,821	6.97	10.09	4.16
Alberta	953	2,015	2,027	2,176	2,647	2,648	2,889	3,049	3,323	3,462	3,974	10.76	7.07	8.46
British Columbia — Colombie- Britannique	3,070	4,121	5,083	5,421	5,476	5,743	6,278	6,651	7,105	7,424	8,578	6.46	8.65	8.36
Yukon	27	21	33	49	48	52	59	65	65	86	86	6.77	25.44	10.59
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	28	47	51	49	58	68	78	99	107	110	112	9.28	9.67	10.50
Canada	22,753	31,370	34,423	37,552	41,322	44,816	47,097	51,618	54,252	56,929	63,700	7.01	9.33	7.29

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance garantie dans la province(1)

Province	1961	1967	1968	1969	1970	1971	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1972	1973	1974	1975	1976	1961 1971	1967 1971	1971 1976
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	242	571	644	711	763	774	885	957	992	1,030	1,063	12.33	7.90	6.55
Prince Edward Island — île-du- Prince-Édouard	24	40	46	50	55	60	67	73	79	88	96	9.60	10.67	9.86
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	347	604	645	753	814	808	862	903	956	1,023	1,092	8.82	7.54	6.21
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	319	551	579	608	726	809	905	988	1,070	1,151	1,231	9.75	10.08	8.76
Québec	6,258	9,142	9,880	10,288	11,127	11,494	12,256	12,864	13,523	14,188	14,892	6.27	5.89	5.32
Ontario	6,615	9,930	10,648	11,380	11,903	12,239	14,082	15,014	15,943	17,039	18,145	6.35	5.37	8.19
Manitoba	849	1,160	1,265	1,401	1,565	1,665	1,817	1,954	2,083	2,234	2,391	6.97	9.45	7.51
Saskatchewan	466	783	922	905	1,028	1,083	1,259	1,344	1,429	1,519	1,609	8.80	8.45	8.24
Alberta	836	1,340	1,516	1,686	1,894	2,069	2,325	2,537	2,752	2,996	3,287	9.49	11.47	9.70
British Columbia — Colombie- Britannique	2,368	3,647	3,951	4,170	4,492	4,632	5,230	5,611	5,984	6,397	6,827	6.94	6.16	8.07
Yukon	14	14	17	32	39	40	44	48	52	55	57	11.07	30.01	7.34
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	15	30	38	38	41	47	53	58	63	68	73	12.10	11.88	9.21
Canada	18,353	27,812	30,151	32,022	34,447	35,720	39,785	42,351	44,926	47,788	50,763	6.89	6.46	7.28

(1) Table 1, item 14. — Poste 14 du Tableau 1.

(1) Table 1, item 14. — Poste 14 du Tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie garantie dans la province(1)

Province	1961	1967	1968	1969	1970	1971	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1972	1973	1974	1975	1976	1961 1971	1967 1976	
							millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures							
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	1,361	3,009	3,566	3,872	4,520	4,491	5,395	5,757	6,204	6,469	6,601	12.68	10.53	8.01
Prince Edward Island — Île-du-Prince- Édouard	88	161	175	191	221	245	283	328	361	398	439	10.78	11.07	12.37
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1,775	2,830	3,122	3,354	3,654	4,066	4,522	4,855	5,376	5,846	6,216	8.64	9.48	8.86
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1,782	3,294	3,572	3,796	4,193	4,471	5,186	5,718	6,105	6,531	6,965	9.63	9.94	9.27
Québec	39,022	56,850	59,240	63,432	68,547	69,796	72,434	76,021	80,643	84,619	88,923	5.99	5.26	4.96
Ontario	37,727	56,798	60,905	64,476	69,336	72,771	81,106	87,261	92,961	99,201	106,239	6.79	6.39	7.86
Manitoba	4,698	6,563	7,166	7,933	8,743	9,280	10,189	10,809	11,498	12,225	13,080	7.04	9.05	7.11
Saskatchewan	1,855	3,937	4,373	4,877	5,156	5,459	6,033	6,536	6,994	7,435	7,875	11.40	8.51	7.60
Alberta	3,808	6,713	7,663	8,752	9,729	10,838	12,016	13,429	14,686	16,141	17,877	11.03	12.72	10.53
British Columbia — Colombie- Britannique	12,807	22,228	23,958	26,101	25,137	28,114	30,933	32,902	35,450	37,678	40,187	8.18	6.05	7.41
Yukon	63	83	92	141	198	219	239	265	281	301	322	13.27	27.31	8.01
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	90	163	185	233	252	257	303	328	345	367	392	11.06	12.06	8.81
Canada	105,076	162,629	174,017	187,158	199,686	210,007	228,639	244,209	260,904	277,211	295,116	7.17	6.60	7.04

(1) The terms "firm energy available" and "firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Énergie garantie disponible". Voir le poste 35 du Tableau 1.

TABLE 5. Indicated Reserve(1)
TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1961	1967	1968	1969	1970	1971	Forecast — Prévisions					Percentage change (compound)			
							Thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					Percentage de variation (composé)			
							1972	1973	1974	1975	1976	1961	1967	1971	1976
<u>Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)</u>															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	311	765	887	892	1,191	2,289	2,732	3,655	4,578	5,037	5,955	22.09	31.52	21.07	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	255	583	656	723	775	786	1,807	2,804	3,754	4,505	5,457	11.92	7.76	47.34	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	56	182	231	169	416	1,503	925	851	824	532	498	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	22.0	31.2	35.2	23.4	53.7	191.2	51.2	30.3	21.9	11.8	9.1	
<u>Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard</u>															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	37	58	74	74	73	87	87	101	101	143	143	8.93	10.67	10.45	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	24	40	46	50	55	60	67	73	79	88	96	9.60	10.67	9.86	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	13	18	28	24	18	27	20	28	22	55	47	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	54.2	45.0	60.9	48.0	32.7	45.0	30.0	38.4	27.8	62.5	49.0	
<u>Nova Scotia — Nouvelle-Écosse</u>															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	508	694	724	823	916	955	1,055	1,230	1,285	1,315	1,459	6.52	8.31	8.84	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	348	604	645	753	814	883	862	903	956	1,023	1,092	9.12	8.37	5.56	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	160	90	79	70	102	122	193	327	329	292	367	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	46.0	14.9	12.2	9.3	12.5	14.6	22.4	36.2	34.4	28.5	33.6	

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — suite

Province	1961	1967	1968	1969	1970	1971	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1972	1973	1974	1975	1976	1961 1971	1967 1971	1971 1976
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
New Brunswick — Nouveau-Brunswick														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	442	801	1,112	1,218	1,220	1,365	1,485	1,520	1,569	1,616	1,969	11.94	14.26	7.60
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	341	596	724	666	867	1,183	1,258	1,326	1,376	1,262	1,696	13.25	18.69	7.47
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	101	205	388	552	353	182	227	194	193	354	273
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	29.6	34.9	53.6	82.9	40.7	15.4	18.0	14.6	14.0	28.1	16.1
Québec														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	8,759	10,969	11,153	12,403	13,218	13,769	14,444	15,689	16,644	17,573	19,472	4.63	5.85	7.18
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	6,992	9,777	10,472	10,881	11,389	11,855	12,662	14,099	14,982	15,694	15,964	5.42	4.93	6.13
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1,767	1,192	681	1,522	1,829	1,914	1,782	1,590	1,662	1,879	3,508
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	25.3	12.2	6.5	14.0	16.1	16.1	14.1	11.3	11.1	12.0	22.0
Ontario														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	7,553	10,140	11,269	12,167	13,606	14,847	15,480	18,504	19,450	20,549	22,743	6.99	10.00	8.90
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	6,706	9,978	10,845	11,502	12,081	12,287	14,115	15,054	15,984	17,081	18,186	6.24	5.34	8.16
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	847	162	424	665	1,525	2,560	1,365	3,450	3,466	3,468	4,557
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	12.6	1.6	3.9	5.8	12.6	20.8	9.7	23.0	21.7	20.3	25.2

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute; (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1961	1967	1968	1969	1970	1971	Forecast — Prévisions					Percentage change (compoundé)		
							1972	1973	1974	1975	1976	Pourcentage de variation (composé)		
							1971	1971	1971	1971	1971	1976		
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
Manitoba														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1,113	1,460	1,594	1,683	1,948	2,003	2,403	2,612	2,821	3,070	3,150	6.05	8.23	9.48
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	849	1,201	1,266	1,403	1,567	1,700	1,969	2,056	2,285	2,436	2,593	7.19	9.08	8.81
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	264	259	328	280	381	303	434	556	536	634	557
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	31.1	21.6	25.9	20.0	24.3	17.8	22.0	27.0	23.5	26.0	21.5
Saskatchewan														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	757	1,052	1,197	1,347	1,486	1,487	1,683	1,723	1,723	1,823	1,823	6.98	9.04	4.16
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	554	870	1,010	1,045	1,219	1,174	1,355	1,440	1,525	1,615	1,705	7.80	7.78	7.75
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	203	182	187	302	267	313	328	283	198	208	118
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	36.6	20.9	18.5	28.9	21.9	27.0	24.2	19.7	13.0	12.9	6.9
Alberta														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	953	2,015	2,027	2,176	2,647	2,648	2,889	3,049	3,323	3,462	3,974	10.76	7.07	8.46
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	841	1,355	1,529	1,706	1,935	2,090	2,325	2,537	2,752	2,996	3,287	9.53	11.44	9.48
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	112	660	498	470	712	558	564	512	571	466	687
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	13.3	48.7	32.6	27.5	36.8	26.7	24.3	20.2	20.7	15.6	20.9

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve (1) - Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve (1) - fin

Province	1961	1967	1968	1969	1970	1971	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded)		
							thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					Pourcentage de variation (composé)		
							1972	1973	1974	1975	1976	1961 1971	1967 1976	
British Columbia — Colombie-Britannique														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	3,075	4,316	5,206	5,441	5,517	5,764	6,278	6,651	7,105	7,424	8,578	6.49	7.50	8.28
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	2,368	3,647	3,951	4,171	4,493	4,633	5,232	5,613	5,987	6,400	6,831	6.94	6.17	8.08
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	707	669	1,255	1,270	1,024	1,131	1,046	1,038	1,118	1,024	1,747
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	29.9	18.3	31.8	30.4	22.8	24.4	20.0	18.5	18.7	16.0	25.6
Yukon														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	27	21	33	49	48	52	59	65	65	86	86	6.77	25.44	10.59
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	14	14	17	32	39	40	44	48	52	55	57	11.07	30.01	7.34
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	13	7	16	17	9	12	15	17	13	31	29
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	92.9	50.0	94.1	53.1	23.1	30.0	34.1	35.4	25.0	56.4	50.9
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	28	47	51	49	58	68	78	99	107	110	112	9.28	9.67	10.50
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	15	30	38	38	41	47	53	58	63	68	73	12.10	11.88	9.21
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	13	17	13	11	17	21	25	41	44	42	39
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	86.7	56.7	34.2	28.9	41.5	44.7	47.2	70.7	69.8	61.8	53.4
Canada														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	22,755	31,550	34,533	37,555	41,415	44,819	47,100	51,621	54,255	56,932	63,703	7.01	9.17	7.28
2. Firm power peak load on Canada — Appel maximal de puissance garantie de la province	18,499	27,907	30,405	32,203	34,762	36,173	40,176	42,734	45,279	47,947	51,276	6.94	6.70	7.23
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	4,256	3,643	4,128	5,352	6,653	8,646	6,924	8,887	8,976	8,985	12,427
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	23.0	13.1	13.6	16.6	19.1	23.9	17.2	20.8	19.8	18.7	24.2

TABLE 5.1 - item 6 + Q.A. firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible

GLOSSARY OF TERMS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments in combination of these, having interconnections for exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

GLOSSAIRE

Besoins d'énergie garantie

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison garantie et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie non-garantie.

Puissance garantie

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance garantie

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons garantie aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établies au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance garantie

La somme de: l'appel maximal de puissance garantie, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance garantie dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance garantie de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance garantie, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Puissance maximale possible nette

La somme de: la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance garantie en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance garantie en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

CEA
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ACE
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

1971 - 1972

Chairman - Président - D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co.,
Buckingham, Québec.
Vice-Chairman - Vice-Président - R. B. Gander, Montréal Engineering Co. Ltd.,
P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Québec

Policy Subcommittee - Sous comité de la réglementation

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.
2. R.A. Boyd, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué.
3. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal 216, Qué.
4. D.J. Gordon, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto 2, Ont.
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Comm., Box 910, Halifax, N.S.
6. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B.
7. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee - Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.

Vice-Chairman - Vice-Président:

2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
3. H.O. Bulmer, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
4. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
5. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont.
6. J.P. Comeau, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal. Qué.
7. J.G. Fitzgerald, Newfoundland & Labrador Power Commission, Box 396, St. John's Nfld.
8. J.R. Hanson, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B.
9. D.F. Heney, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont.
10. C.D. McElmon, Nova Scotia Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
11. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
12. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
13. W.R. Wiggins, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.
14. G. Yorke-Slader, National Energy Board, Trebla Bldg., 473 Albert St., Ottawa, Ont.

Construction Index Subcommittee - Sous comité de l'index de la construction

Chairman - Président:

1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
2. J. Bisaillon, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
3. J.O. Dean, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
4. Mrs. C.M. Jones, Statistics Canada, Prices Division, Ottawa, Ont.
5. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
6. J.A. Polson, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
7. G.R. Saunders, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.

Financial Statistics Subcommittee - Sous comité des statistiques de la finance

Chairman - Président:

1. A.K. McKean, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
2. L.E. Beard, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
3. P.O. Beaton, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B.
4. W.B. Bolton, Statistics Canada, Financial Statistics Branch, Ottawa, Ont.
5. F.W. Emerson, Statistics Canada, Co-Ordinator Financial Statistics, Ottawa, Ont.
6. R. Girard, Hydro-Quebec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
7. D.F. Heney, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont.
8. Mrs. C.M. Jones, Statistics Canada, Prices Division, Ottawa, Ont.
9. G. Leclerc, Statistics Canada, National Income and Expenditure Division, Ottawa, Ont.
10. D. Lusick, Statistics Canada, Business Finance Division, Ottawa, Ont.
11. J.W. Newby, Calgary Power Limited, Box 1900, Calgary, Alta.
12. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
13. D.H.E. Wood, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.

LIST OF RESPONDENTS

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.
Ministry of Transport, Goose Bay
Newfoundland & Labrador Power Commission
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.
Twin Falls Power Corp.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.

Prince Edward Island - Île du Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.
Town of Summerside Electric Light Department

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Light & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Power Commission

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Forest Industries Ltd.
Scott Maritimes Pulp Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

City of Campbellton
City of Edmundston Power Plant Department
Maine & N.B. Electric Power Commission
New Brunswick Electric Power Commission

Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Companies Ltd.
Atholville Mill
Edmundston
Irving Pulp & Paper Ltd.
Miramichi Timber Resources Ltd., Newcastle
N.B. International Paper Co.

Québec

Énergie atomique du Canada Limited, L'.
Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
MacLaren Quebec Power Co.
The Manicouagan Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Commission Hydroélectrique de Québec
Saguenay Power Co.
Cité de Sherbrooke
Smelter Power Corporation

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anglo-Canadian Pulp & Paper, Limouli Plant
Celanese Canada Ltd.
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Ltd., Donnacona
E.B. Eddy Co., Hull Plant
Electric Reduction Co. of Canada Ltd.
Gaspé Copper Mines Ltd.
Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.
Iron Ore Company
James McLaren Company Ltd.
Noranda Mines Ltd.
The Price Co. Ltd.
Quebec North Shore Paper Co.
Thurso Pulp & Paper Co.

LIST OF RESPONDENTS - Continued

LISTE DES CORRESPONDANTS - suite

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Huronian Company Limited
Ontario Hydro-Electric Commission
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro-Electric Commission
Pembroke Hydro-Electric Commission
St. Lawrence Power Co.

Abitibi Forest Products Ltd., Thunder Bay Mill
Abitibi Panel Products Ltd., Sturgeon Falls
Abitibi Power & Paper Co. Ltd.
Iroquois Falls
Smooth Rock Falls
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant
American Can of Canada Ltd.
Dow Chemical Co. Ltd.
Dryden Paper Co. Ltd.
Eddy Forest Products Ltd.
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant.
Ford Motor Co. of Canada Ltd.
Great Lakes Paper Co. Ltd.
International Nickel Co. Ltd.
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
Fort Frances
Kenora
The Ontario Paper Co. Ltd.
The Polymer Corp. Ltd.
St. Lawrence Seaway Authority
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
The Steel Co. of Canada Ltd.

Manitoba

Manitoba Hydro
Northern Manitoba Power Co. Ltd.
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.

Saskatchewan

Churchill River Power Co. Ltd.
Northern Power Co. Ltd.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Kalium Chemicals Limited

Alberta

Alberta Power Ltd.
Calgary Power Ltd.
City of Edmonton
City of Lethbridge
Corporation of the City of Medicine Hat
Northland Utilities Ltd.

Amoco Canada Petroleum Co. Ltd., West Whitecourt Plant
Celanese Canada Ltd.
Dow Chemical of Canada Ltd.
Great Canadian Oil Sands
Gulf Oil Canada Limited, Rimbey Plant
North Western Pulp & Power Ltd.
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia - Colombie-Britannique

British Columbia Hydro and Power Authority

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anaconda Britannia Mines

LIST OF RESPONDENTS -- Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS -- fin

Utilities -- Services

Industrials -- Établissements industriels

British Columbia -- Concluded -- Colombie-Britannique -- fin

City of Nelson
Corp. of the City of Revelstoke
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

B.C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Sawmill Division
Canadian Cellulose Company Ltd.
Prince Rupert Pulp Division
Canadian Forest Products Ltd.
Eburne Sawmills
Port Mellon
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Cominco Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Building Materials Division, Fraser Mills
Ocean Falls Mill
Evans Products Co. Ltd.
MacMillan Bloedel Ltd.
Alberni Pulp & Paper Division
Canadian White Pine Division
Chemainus Division
Powell River Division
MacMillan Bloedel Industries Ltd.
Canadian White Pine Division
Harmac Pulp Division
Pacific Petroleum Ltd.
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.
Port Alice Division
Woodfibre Division
Tahsis Co. Ltd.
Weldwood of Canada, Flavelle Cedar Div.
Wesfrob Mines Ltd.
Western Mines Ltd.

Yukon

Northern Canada Power Commission
(a) Mayo River
(b) Whitehorse
Yukon Electrical Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd., Clinton Creek Mine

Northwest Territories -- Territoires du Nord-Ouest

Northern Canada Power Commission
(a) Frobisher Bay
(b) Inuvik
(c) Taltson River
(d) Yellowknife
Northland Utilities Limited

Cominco Ltd.

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés, Bil.
57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles, Bil.
57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Hors série

- 57-504 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques au 31 décembre, 1969, Bil.

Bil. — Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with
ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-201 Electric and Gas Meter Registrations, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II—Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I—Annual Electric Power Survey of Capability and Load, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Occasional

- 57-504 Electric Power Statistics, Vol. III—Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment, as at December 31, 1969, Bil.

Bil.—Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

VOLUME 1
ANNUAL ELECTRIC POWER
SURVEY OF CAPABILITY
AND LOAD

1972 Actual
1973-1977 Forecast

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME 1
ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA
PUISSANCE MAXIMALE ET
SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

Données réelles pour 1972
Prévision pour 1973-1977



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE
ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1972 Actual — Données réelles pour 1972
1973-1977 Forecast — Prévisions pour 1973-1977

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

September - 1973 - Septembre
3-3301-516

Price—Prix: 75 cents

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	4
Chart	
A. Total Generating Capability within Canada	7
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada ..	8
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
C. Net Generating Capability within Provinces ...	9
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces	11
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
E. Firm Energy Requirement within Canada	13
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1962-1977.	
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	14
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	40
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load within Provinces	41
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement within Provinces	42
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	43
This table shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Glossary of Terms	47
Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1972-1973	48
List of Respondents	49

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	4
Graphique	
A. Total des puissances maximales possible de production au Canada	7
Ce graphique montre l'expansion rapide des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada	8
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise du Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province	9
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie, par province	11
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada	13
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1962 et 1977.	
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie	14
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance garantie, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions et livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie non-garantie et les besoins d'énergie garantie.	
2. Puissance maximale possible de production nette - total par province	40
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance garantie dans la province	41
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie garantie dans la province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	43
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance garantie et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Glossaire	47
Association canadienne de l'électricité-membres du comité des statistiques de l'électricité 1972-1973	48
Liste des correspondants	49

This report presents the results of the 19th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 million kwh. or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly "Electric Power Statistics" report (Catalogue No. 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly "Electric Power Statistics" in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics Vol. II (Catalogue No. 57-202).

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.5 % of all generation, and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80 % of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns which are forwarded to Statistics Canada for annual revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1972 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1972 for firms which generate over 20 million kwh. per year increased 2,591,000 kw. or 5.78 % to 47,407,000 kw. This compares with an increase of 8.46 % in 1971 over the previous year. The forecast years 1972-1977 indicate an anticipated growth of 21,007,000 kw. to 68,414,000 kw., a compound growth rate of 7.61 %, compared with 1962-1972 growth rate of 7.10 %. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 12.49 % compared with an actual annual rate of 11.82 % in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 4.76 %, compared with 5.37 % in the previous ten year period. 78 % of thermal capability growth will be in fossil-fuelled steam plants, 18 % in nuclear-fuelled steam plants and 4 % in gas turbine plants.

It is expected that by 1977, nuclear capability will reach 4,026,000 kw. or 5.88 % of Canada's total generating capability.

In the previous forecast, it was estimated that the net generating capability in 1972 would be 47,097,000 kw. The actual net capability exceeded the estimate by 310,000 kw.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period are indicated for: Ontario 8,794,000 kw.; Newfoundland (including Labrador) 3,170,000 kw.; British Columbia 2,776,000 kw.; Quebec 1,737,000 kw. and Alberta 1,561,000 kw. Of the increased generating capability in Ontario,

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 19^{ième} enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 millions de kwh par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle "Statistique de l'énergie électrique" (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans "Statistique de l'énergie électrique" ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication "Electric Power Statistics" Vol. II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 150 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité, et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.5 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 80 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'il faut parvenir à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

ENQUÊTE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX POUR 1972

Revue des résultats de l'enquête

En 1972 la puissance maximale possible de production nette des entreprises produisant plus de 20 million de kwh. par an a augmenté de 2,591,000 kW., soit 5.78 %, atteignant ainsi 47,407,000 kW. Ceci se compare à une augmentation de 8.46 % en 1971 sur l'année précédente. Les prévisions pour les années 1972-1977 permettent d'anticiper une croissance de 21,007,000 kW., devant se traduire à une puissance totale de 68,414,000 kW., ce qui représente un taux de croissance composé de 7.61 % contre 7.10 % au cours de années 1962-1972. La puissance thermique devrait s'accroître au taux annuel de 12.49 % au cours de la période sur laquelle portent les prévisions, en comparaison du taux annuel de 11.82 % constaté pour la décennie précédente, alors que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 4.76 %, au lieu de 5.37 % au cours de la décennie précédente. 78 % de la croissance de la puissance thermique viendront des centrales thermiques à combustible fossile, 18 % des centrales thermonucléaires et 4 % des centrales à turbines à gaz.

D'ici 1977, il est prévu que la puissance thermonucléaire atteindra 4,026,000 kW., soit 5.88 % de la puissance maximale possible de production au Canada.

D'après les précédentes prévisions, on estimait que la puissance maximale nette de production atteindrait 47,097,000 kW. en 1972. La puissance maximale possible effective était supérieure à cette estimation de 310,000 kW.

Les accroissements en chiffres absolus les plus importants de la puissance maximale possible de production nette au cours de la période 1972-1977 devraient avoir lieu en Ontario (8,794,000 kW.), à Terre-Neuve (et Labrador) (3,170,000 kW.), en Colombie-Britannique (2,776,000 kW.), au Québec (1,737,000 kW.) et en Alberta (1,561,000 kW.).

6,473,000 kw. will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants account for 2,023,000 kw. of the increase. Newfoundland plans to increase its capability by adding 2,966,000 kw. hydro and 204,000 kw. in fossil-fuelled plants. The British Columbia forecast is for an increase of 2,477,000 kw. in hydro capability with the remaining 299,000 kw. increase in fossil-fuelled plants. Quebec estimates include an increase of 1,449,000 kw. in hydro-electric capability. During the forecast period Gentilly Nuclear Station of 250,000 kw. will be reactivated. Alberta estimates an increase of 1,561,000 kw. entirely in fossil-fuelled plants.

In the period 1962-1972 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 7.44 %. This growth rate is expected to decrease to 6.90 % during the period 1972 to 1977. During the forecast period, the indicated reserve is expected to increase from 8,064,000 kw. in 1972 to 13,714,000 kw. in 1977. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 20.5 % in 1972 and it is forecast that it will be 25.1 % in 1977.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in January of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated and the difference between the December peak load and the peak load for January of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 7.0 % from 210,007 million kwh. in 1971 to 226,390 million in 1972. This compares with a compound growth rate of 7.38 % in the previous ten year period and a slight decrease in the forecast growth rate to 6.7 % for the period 1972-1977. The increase of 16,383 million kwh. was the result of an increase in generation of 22,344 million kwh., an increase in exports of 4,197 million kwh., and an increase of 1,844 million kwh. in secondary energy delivered within Canada.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements:

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one-hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the "Prime Mover and Electric Generating Equipment" report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

accroissement de puissance en Ontario 6,473,000 kW. proviendront des centrales à combustible fossile (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et 2,023,000 kW. des centrales thermonucléaires. Terre-Neuve compte augmenter sa puissance possible par l'addition de 2,966,000 kW. à fournir par des installations hydro-électriques, et 204,000 kW. par des centrales à combustible fossile. Les prévisions en Colombie-Britannique portent sur une augmentation de puissance de 2,477,000 kW. des installations hydro-électriques, et de 299,000 kW. des installations des centrales à combustible fossile. Les estimations du Québec, incluent une augmentation de puissance de 1,449,000 kW. des installations hydro-électriques. Pendant la période de prévision la centrale nucléaire Gentilly sera réactivée. On estime en Alberta une augmentation d'une puissance de 1,561,000 kW. des installations des centrales thermiques à combustible fossile.

Au cours de la période qui s'étend de 1962 à 1972 le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 7.44 %. Ce taux de croissance devrait diminuer à 7.08 % au cours des années 1972-1977. On pense que l'excédent disponible devrait, au cours de cette même période, augmenter de 8,064,000 kW. en 1972 à 13,714,000 kW. en 1977. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie, se chiffrait à 20.5 % en 1972: on prévoit qu'elle sera 25.1 % en 1977.

Il faut noter que l'appel de puissance garantie est déterminé pour l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux d'hiver, se produisant en janvier de l'année suivante, et ils doivent alors fournir la puissance permettant de faire face à ces appels. Dans les réseaux de ce genre, l'excédent disponible est surévalué de la différence entre l'appel maximal de décembre et l'appel maximal du mois de janvier de l'année suivante.

Les besoins d'énergie garantie ont augmenté de 7.80 % et sont passés de 210,007 à 226,390 millions de kWh. entre 1971 et 1972, ce qui est à comparer d'un taux de croissance composé de 7.38 % pour la décennie précédente et une petite diminution dans le taux de croissance de 6.87 % prévu pour les années 1972-1977. L'augmentation de 16,383 millions de kWh. est le résultat d'une augmentation de 22,344 millions de kWh. de la production nette, une augmentation de 4,197 millions de kWh. d'exportations nettes et une augmentation de 1,764 million kWh. de l'énergie non garantie fournie à l'intérieur du Canada.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie, et besoins d'énergie:

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance garantie sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé "Moteurs primaires et générateurs électriques".

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one-hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80 % of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60 % of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 24 major systems serving Canada, 6 had peak loads on December 18, 14 on other dates between November 30 and December 31 and 6 outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses, and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province, and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Power Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1973-1977.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales, and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

Tous les chiffres du Tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment de l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 24 principaux réseaux du Canada, 6 ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 18 décembre, 14 à diverses dates entre le 30 novembre et le 31 décembre, et 6 à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance garantie, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance garantie et de puissance non garantie dans le calcul des appels maximaux de puissance garantie.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance garantie exclut aussi la puissance non garantie ou excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance garantie délestée (poste 15 du Tableau 1) est la partie de la puissance garantie requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (Tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance garantie requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance garantie requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel "Statistiques de l'énergie électrique" (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1973-1977.

Les réceptions et livraisons d'énergie garantie représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie non garantie fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie garantie disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons, et incluent les pertes de transmission. L'énergie garantie disponible constitue un indicatif économique important et, comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du Tableau 1, les postes "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie garantie".

CHART - A

TOTAL GENERATING CAPABILITY WITHIN CANADA
1962-1977

GRAPHIQUE - A

TOTAL DE PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION AU CANADA
1962-1977

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

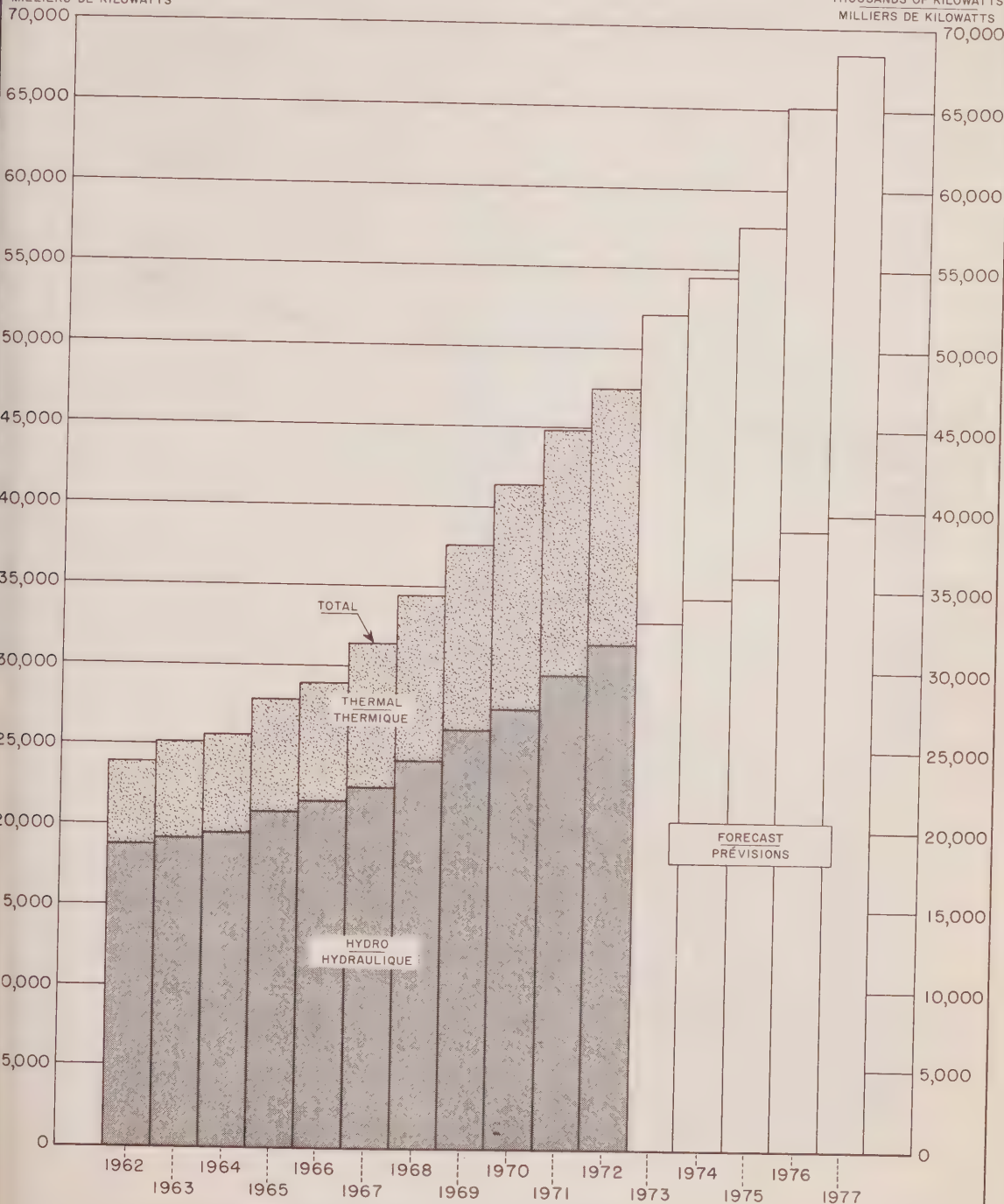


CHART - B

NET CAPABILITY AND PEAK LOADS WITHIN CANADA

GRAPHIQUE - B

1962-1977

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL MAXIMAL DE PUISSANCE AU CANADA

1962-1977

THOUSANDS OF KILOWATTS

MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS

MILLIERS DE KILOWATTS

70,000

70,000

65,000

65,000

60,000

60,000

55,000

55,000

50,000

50,000

45,000

45,000

40,000

40,000

35,000

35,000

30,000

30,000

25,000

25,000

20,000

20,000

15,000

15,000

10,000

10,000

5,000

5,000

0

0

1962

1963

1964

1965

1966

1967

1968

1969

1970

1971

1972

1973

1974

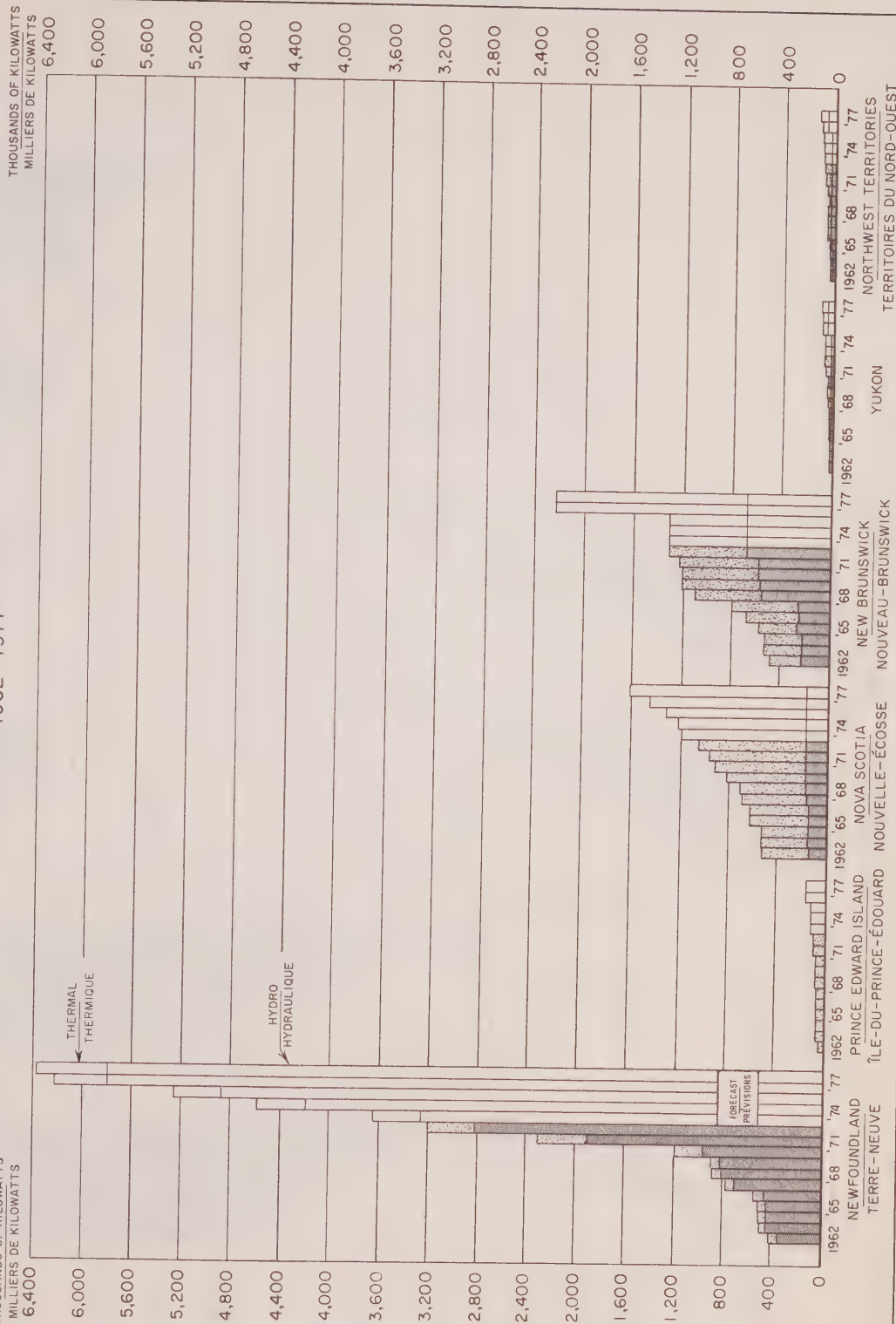
1975

1976

1977

NET CAPABILITY
PUISSANCE MAXIMALE
POSSIBLE NETTEPOWER RESERVE
ON NET CAPABILITY
PUISSANCE
EN RESERVEINDICATED FIRM
POWER PEAK LOAD
WITHIN CANADA
APPEL MAXIMAL
DE PUISSANCE
GARANTIEFORECAST
PRÉVISIONS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

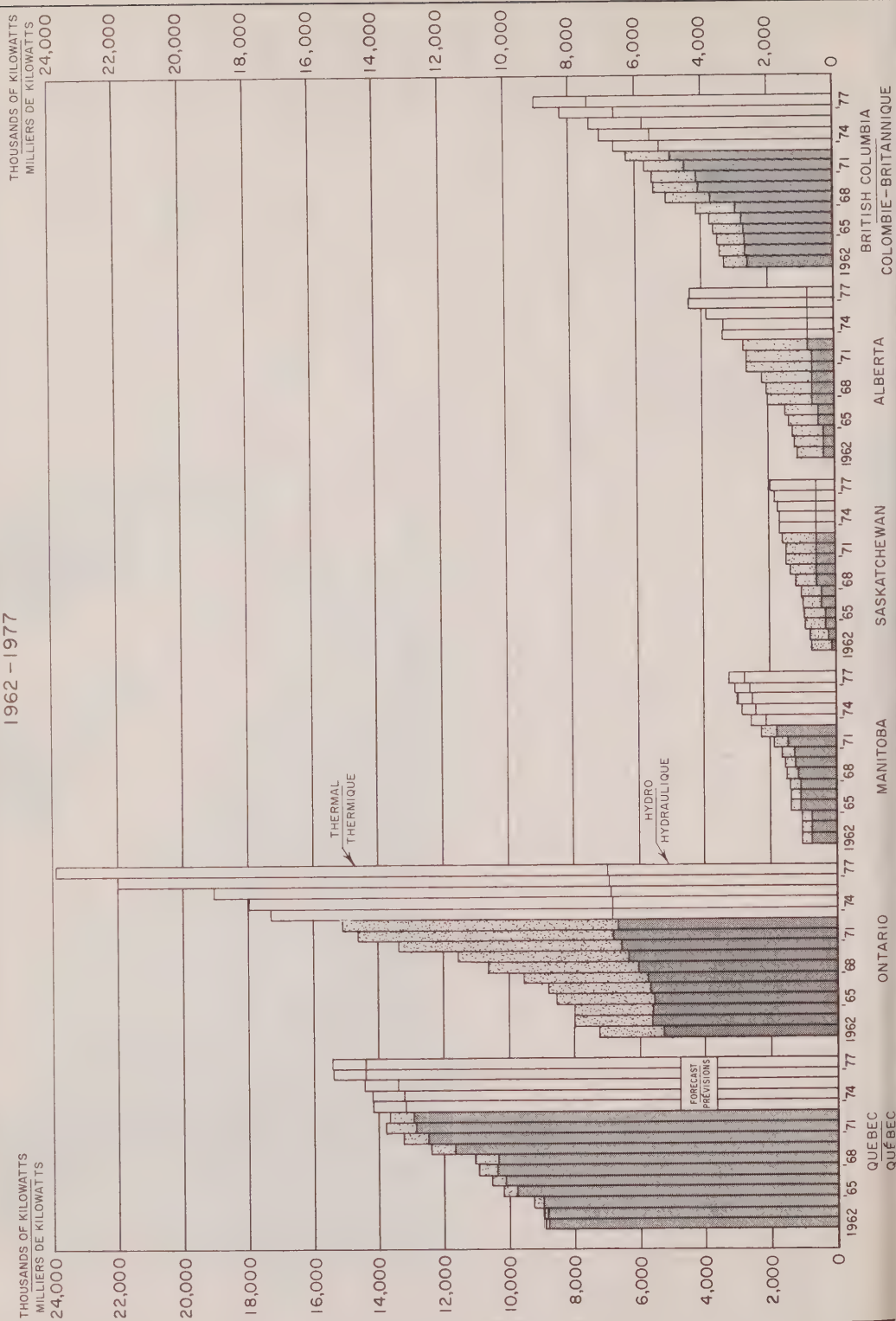


NET GENERATING CAPABILITY BY PROVINCE

1962-1977

PIIISSANCE MAXIMALE POSSIBLE DE PRODUCTION NETTE PAR PROVINCE

1962-1977



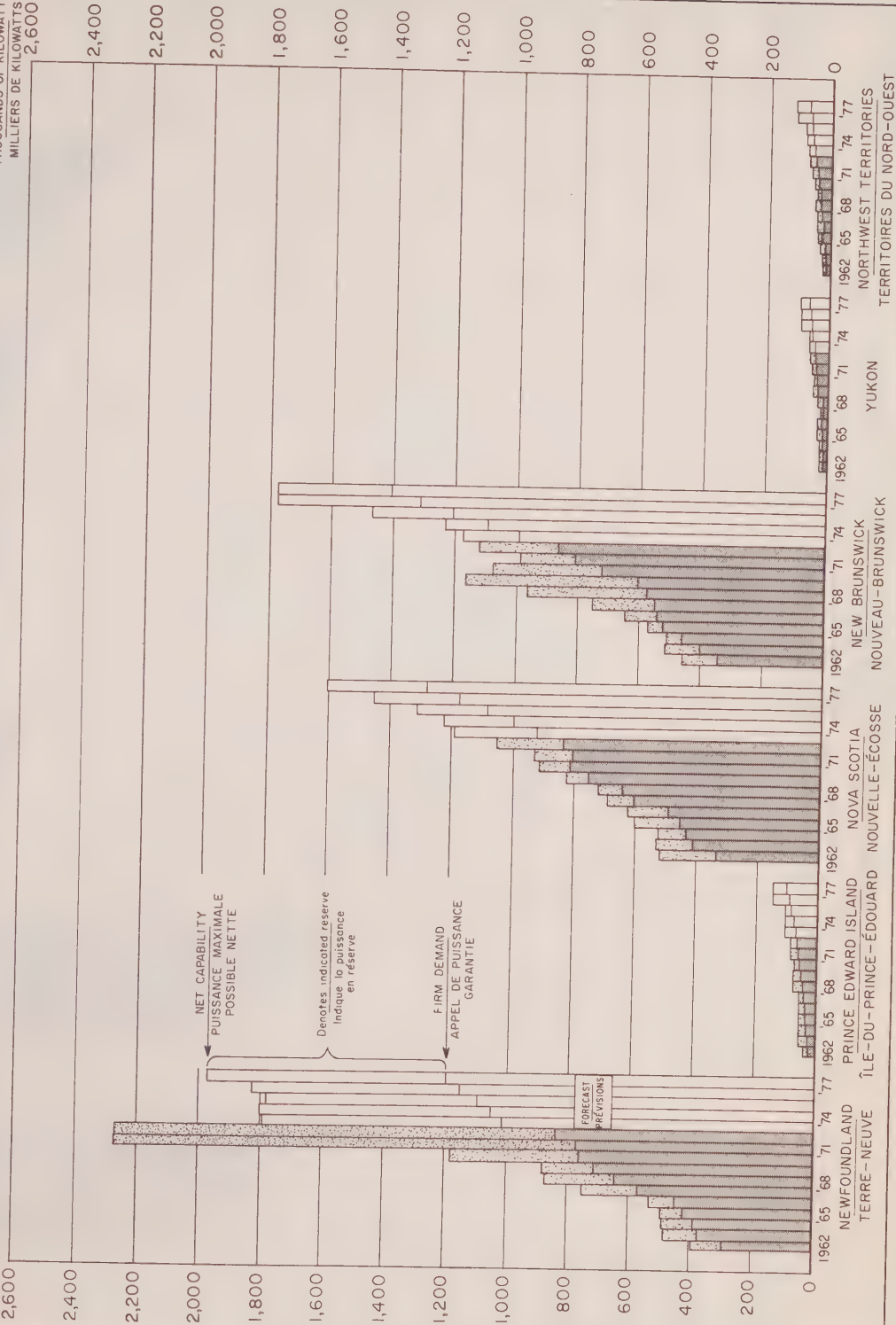
NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES

GRAPHIQUE - D

POUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE POUISSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS



NET CAPABILITY AND FIRM DEMAND WITHIN PROVINCES

1962-1977

PUISSANCE MAXIMALE POSSIBLE NETTE ET APPEL DE PUISSANCE GARANTIE DANS LES PROVINCES

1962-1977

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

THOUSANDS OF KILOWATTS
MILLIERS DE KILOWATTS

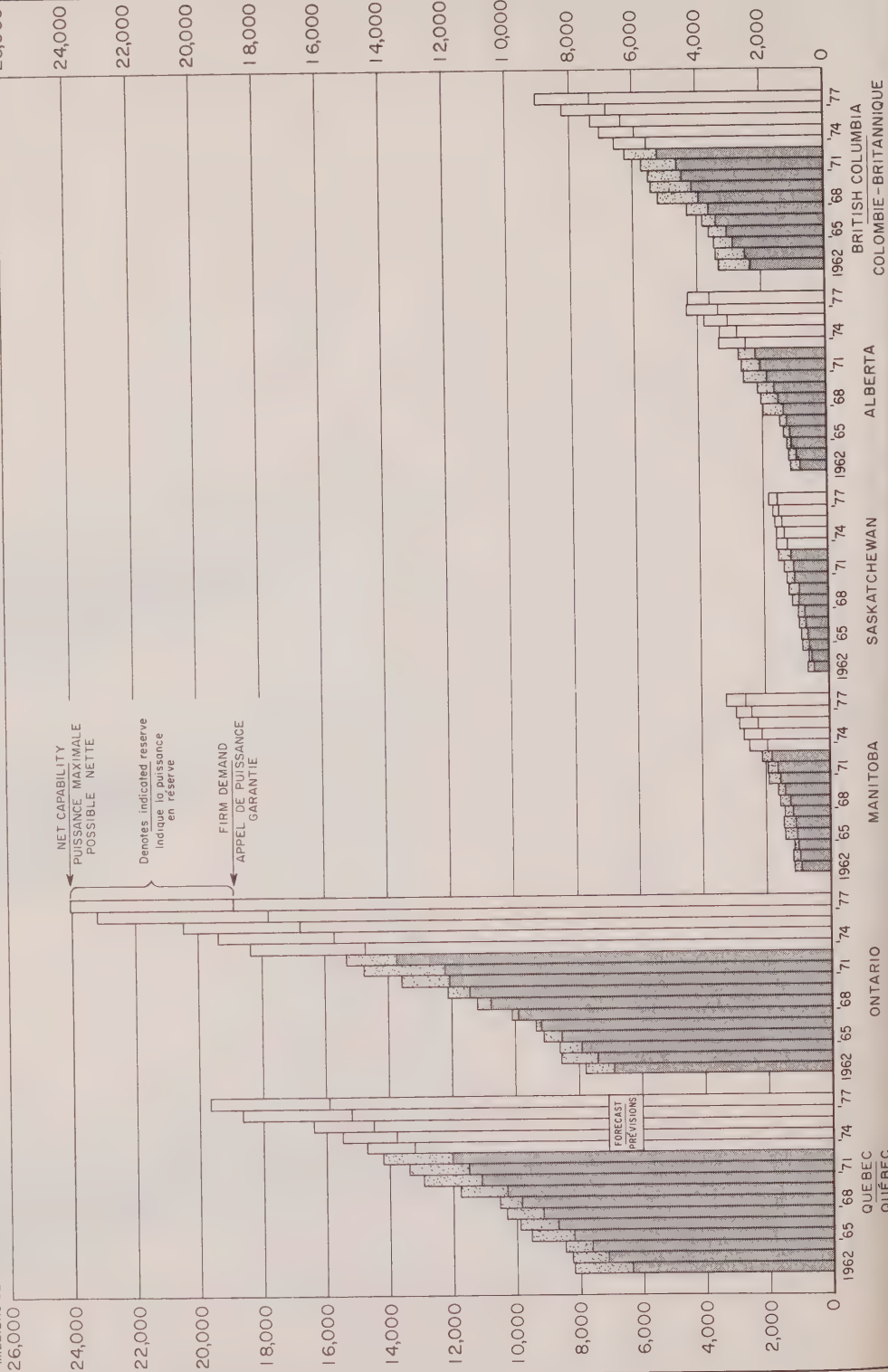


CHART-E

FIRM ENERGY REQUIREMENT WITHIN CANADA 1962-1977

GRAPHIQUE-E

LES BESOINS D'ÉNERGIE GARANTIE AU CANADA 1962-1977

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS
MILLIARDS DE KILOWATTS-HEURES

BILLIONS OF KILOWATT-HOURS
MILLIARDS DE KILOWATTS-HEURES

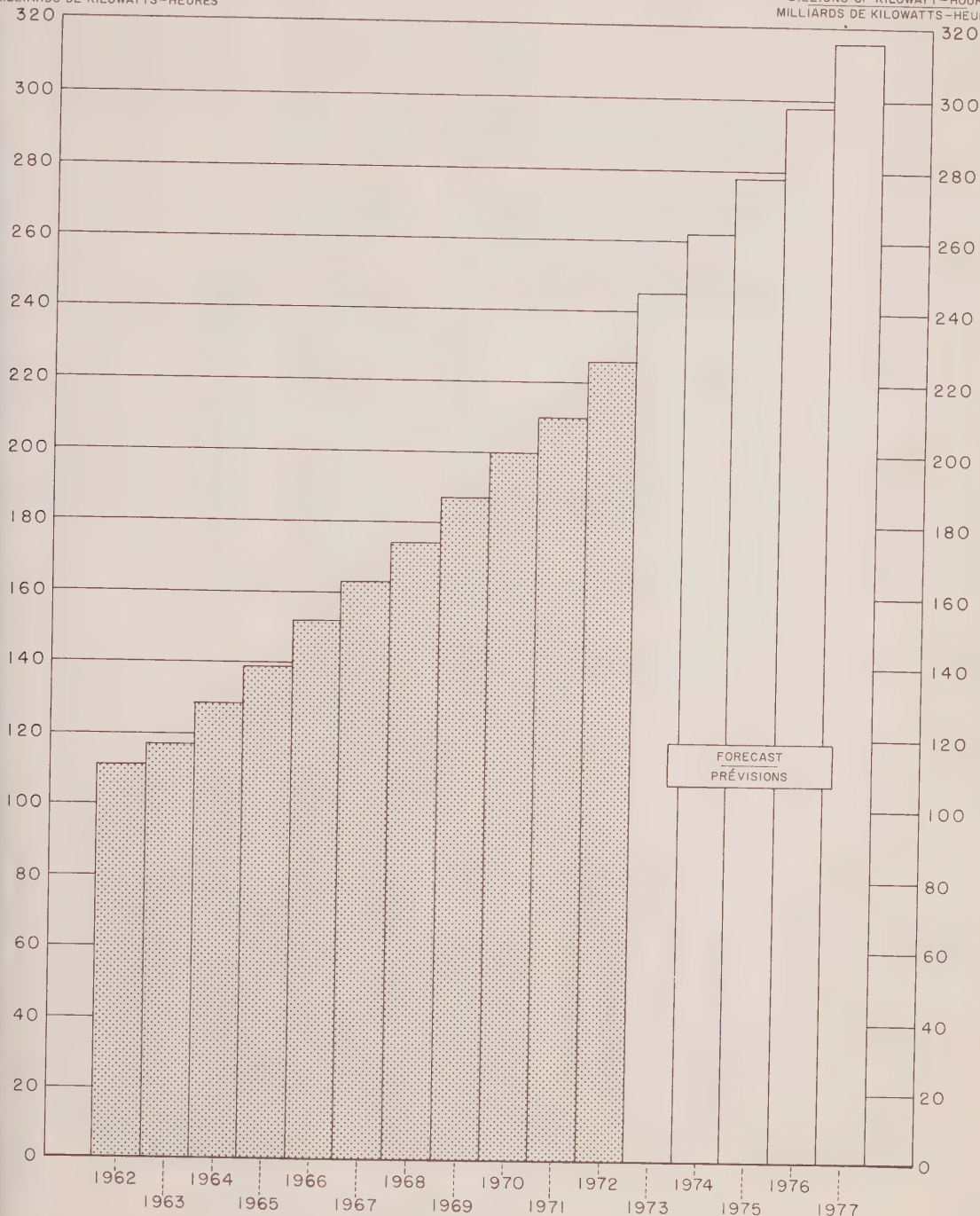


TABLE 1. Capacity, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie												
Capacity and peak load		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
		thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts										
<u>Capacity — Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	18,651	24,161	26,134	27,392	29,593	31,455	32,876	34,431	35,729	38,675	39,686
2.	Steam — Vapeur:	4,596	8,877	10,019	12,494	12,568	12,725	15,100	15,855	17,446	21,141	22,698
3.	Conventional — Classique	—	200	208	194	1,320	1,753	2,536	2,536	2,536	3,281	4,026
	Nuclear — Nucléaire											
4.	Internal combustion — Combustion interne	251	310	321	328	350	376	385	378	388	387	401
5.	Gas turbine — Turbine à gaz	371	875	870	914	985	1,098	1,195	1,307	1,489	1,603	1,603
6.	Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	23,869	34,423	37,552	41,322	44,816	47,407	52,092	54,507	57,588	65,087	68,414
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces — Autres provinces
8.	United States — États-Unis	4	110	3	93	3	5	5	5	5	5	5
9.	Total receipts — Réceptions totales	4	110	3	93	3	5	5	5	5	5	5
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces — Autres provinces
11.	United States — États-Unis	121	105	111	170	453	427	397	390	162	507	507
12.	Total deliveries — Livraisons totales	121	105	111	170	453	427	397	390	162	507	507
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	23,752	34,428	37,444	41,245	44,366	46,985	51,700	54,122	57,431	64,585	67,912
<u>Peak loads — Appels maximaux</u>												
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	18,937	30,151	32,022	34,447	35,720	38,823	42,367	45,080	47,999	50,987	54,198
15.	Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	149	70	145	—	98	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	18,937	30,300	32,092	34,592	35,720	38,921	42,367	45,080	47,999	50,987	54,198
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	19,058	30,405	32,203	34,762	36,173	39,348	42,764	45,470	48,161	51,494	54,705
<u>Indicated reserve — Puissance en réserve</u>												
18.	Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	4,815	4,128	5,352	6,653	8,646	8,064	9,333	9,042	9,432	13,598	13,714

Energy — Énergie	Actual — Réel							Forecast — Prévisions						
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures		
<u>Net generation by — Production nette</u>														
19. Hydro	103,695	134,712	147,922	156,276	160,412	177,892
Steam — Vapeur:														
Conventional	12,543	38,446	40,367	45,016	49,481	51,281
Nuclear — Nucléaire	22	859	493	969	3,988	6,740
22. Internal combustion — Combustion interne	514	650	613	622	594	581
23. Gas turbine — Turbine à gaz	257	684	698	831	589	914
24. Total net generation — Total de la production nette	117,031	175,351	190,093	203,714	215,064	237,408
<u>Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de</u>														
25. Other provinces — Autres provinces
26. United States — États-Unis:														...
(a) Firm — Énergie garantie	22	1,417	2	3	3	6	6	7	7	7	7			7
(b) Secondary — Énergie non-garantie	2,764	2,713	3,329	3,191	3,246	2,437
27. Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	2,786	4,130	3,331	3,194	3,249	2,443
<u>Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à</u>														
28. (a) Firm — Énergie garantie:														
Other provinces — Autres provinces
29. United States — États-Unis	817	740	836	1,020	1,859	2,048	1,944	1,812	1,371	3,158	3,550			...
30. (b) Secondary — Énergie non-garantie:														
Other provinces — Autres provinces
31. United States — États-Unis	3,267	2,915	3,858	4,577	5,127	8,329
32. Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	4,084	3,655	4,694	5,597	6,986	10,377
33. Total energy available (24 + 27 + 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	115,733	175,826	188,730	201,311	211,327	229,474
34. Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	4,690	1,809	1,572	1,625	1,320	3,084
35. Firm energy available within province (33 + 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 + 34)	111,043	174,017	187,158	199,686	210,007	226,390	244,649	261,990	278,326	297,621	315,519			...
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	111,860	174,757	187,994	200,706	211,866	228,438	246,593	263,802	279,697	300,779	319,069			...

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

Newfoundland

Terre-Neuve

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
Capability - Puissance maximale possible												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	350	808	810	960	1,899	2,824	3,265	4,188	4,872	5,790	5,790	
Steam - Vapeur:												
2. Conventional - Classique	45	30	30	180	335	320	320	320	320	320	463	
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion - Combustion interne	14	20	23	22	27	28	32	32	32	32	32	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	29	29	29	28	28	28	35	35	35	85	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	409	887	892	1,191	2,289	3,200	3,645	4,575	5,259	6,227	6,370	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces - Autres provinces	13	12	12	12	12	924	1,850	2,772	3,477	4,397	4,397	
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12. Total deliveries - Livraisons totales	13	12	12	12	12	924	1,850	2,772	3,477	4,397	4,397	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	396	875	880	1,179	2,277	2,276	1,795	1,803	1,782	1,830	1,973	
Peak loads - Appels maximaux												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	294	644	711	763	774	839	1,018	1,052	1,098	1,153	1,199	
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	294	644	711	763	774	839	1,018	1,052	1,098	1,153	1,199	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	307	656	723	775	786	1,763	2,868	3,824	4,575	5,550	5,596	
Indicated reserve - Puissance en réserve												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	102	231	169	416	1,503	1,437	777	751	684	677	774	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
Capability - Puissance maximale possible											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Steam - Vapeur: Conventional - Classique	32	67	67	66	66	66	66	66	66	108	108
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	14	14	34	34	34	34	34
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	37	74	74	73	87	87	107	107	107	149	149
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	37	74	74	73	87	87	107	107	107	149	149
Peak loads - Appels maximaux											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	25	46	50	55	60	63	69	77	84	93	101
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	25	46	50	55	60	63	69	77	84	93	101
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	25	46	50	55	60	63	69	77	84	93	101
Indicated reserve - Puissance en réserve											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	12	28	24	18	27	24	38	30	23	56	48

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
Net generation by - Production nette												
19. Hydro	-	-	-	-	-	-	
Steam - Vapeur:												
20. Conventional - Classique	93	192	211	248	272	305	
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	
22. Internal combustion - Combustion interne	8	7	7	3	2	1	
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	2	
24. Total net generation - Total de la production nette	101	199	218	251	274	308	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de												
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à												
(a) Firm - Énergie garantie:												
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
28. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	
30. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	
31. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	
32. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	101	199	218	251	274	308	
33. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	24	27	30	29	46	
34. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	101	175	191	221	245	262	311	380	422	466	514	
35. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	101	175	191	221	245	262	311	380	422	466	514	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

Nova Scotia

Nouvelle-Écosse

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load		Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
		thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>													
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:													
1.	Hydro	141	161	160	160	160	160	160	160	160	160	160	
2.	Steam - Vapeur:	378	540	660	753	767	867	1,007	1,007	1,007	1,151	1,301	
3.	Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Internal combustion - Combustion interne	2	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1	
6.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	25	25	25	55	145	145	145	
7.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	521	704	823	916	955	1,053	1,193	1,223	1,313	1,457	1,607	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:													
8.	Other provinces - Autres provinces	-	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Total receipts - Réceptions totales	-	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:													
11.	Other provinces - Autres provinces	1	-	-	-	25	-	-	-	-	-	-	
12.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Total deliveries - Livraisons totales	1	-	-	-	25	-	-	-	-	-	-	
14.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	520	724	823	916	930	1,053	1,193	1,223	1,313	1,457	1,607	
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>													
15.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	388	645	753	814	808	839	923	1,000	1,086	1,178	1,281	
16.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	388	645	753	814	808	839	923	1,000	1,086	1,178	1,281	
18.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	389	645	753	814	833	839	923	1,000	1,086	1,178	1,281	
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>													
19.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	132	79	70	102	122	214	270	223	227	279	326	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Energy - Énergie									
	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1977
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
<u>Net generation by - Production nette</u>										
19. Hydro	710	693	634	590	784	762
Steam - Vapeur:										
20. Conventional - Classique	1,300	2,345	2,476	2,898	3,296	3,708
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	-	-	-	-	-	-
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	6	16
24. Total net generation - Total de la production nette	2,010	3,038	3,110	3,488	4,086	4,486
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>										
25. Other provinces - Autres provinces	-	230	358	232	153	268	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:										
(a) Firm - Énergie garantie	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	67	230	358	232	153	268
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>										
(a) Firm - Énergie garantie:										
28. Other provinces - Autres provinces	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:										
30. Other provinces - Autres provinces	101	116	88	38	145	125
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	108	116	88	38	145	125
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,969	3,152	3,380	3,682	4,094	4,629
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	4	30	26	28	28	26
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,965	3,122	3,354	3,654	4,066	4,603	4,906	5,376	5,803	6,727
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,972	3,122	3,354	3,654	4,066	4,603	4,906	5,376	5,803	6,727

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements													
TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie													
New Brunswick Nouveau-Brunswick	Capability and peak load					Forecast - Prévisions							
	Puissance maximale possible et appel maximal de puissance					thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts							
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977		
Actual - Réel													
Forecast - Prévisions													
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts													
Capability - Puissance maximale possible													
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:													
1. Hydro	233	564	570	580	580	683	683	683	683	683	683	683	
2. Steam - Vapeur:													
2. Conventional - Classique	240	533	636	624	623	619	619	619	619	1,519	1,519	1,519	
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion - Combustion interne	7	7	4	7	4	4	4	4	4	4	4	4	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	25	25	25	25	25	25	25	25	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	480	1,104	1,210	1,211	1,232	1,331	1,331	1,331	1,331	2,231	2,231	2,231	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:													
7. Other provinces - Autres provinces	6	8	8	9	133	154	189	212	259	12	13	13	
8. United States - États-Unis	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. Total receipts - Réceptions totales	8	8	8	9	133	154	189	212	259	12	13	13	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:													
10. Other provinces - Autres provinces	-	90	-	8	6	-	-	-	-	-	-	-	
11. United States - États-Unis	28	55	58	133	368	356	342	311	120	465	466	466	
12. Total deliveries - Livraisons totales	28	145	58	141	374	356	342	311	120	465	466	466	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	460	967	1,160	1,079	991	1,129	1,178	1,232	1,470	1,778	1,778	1,778	
Peak loads - Appels maximaux													
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	347	579	608	726	809	865	994	1,095	1,206	1,316	1,408	1,408	
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	347	579	608	726	809	865	994	1,095	1,206	1,316	1,408	1,408	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	375	724	666	867	1,183	1,221	1,336	1,406	1,326	1,781	1,874	1,874	
Indicated reserve - Puissance en réserve													
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	113	388	552	353	182	264	184	137	264	462	370	370	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
Net generation by - Production nette												
19. Hydro	1,191	1,696	2,527	2,658	2,058	2,919	
Steam - Vapeur:												
20. Conventional - Classique	895	2,480	2,155	2,547	3,568	3,248	
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	
22. Internal combustion - Combustion interne	2	5	5	6	7	-	
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	18	
24. Total net generation - Total de la production nette	2,088	4,181	4,687	5,211	5,633	6,185	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de												
25. Other provinces - Autres provinces	129	148	129	75	319	1,218	2,192	2,535	2,568	2,150	52	
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary - Énergie non-garantie	3	24	23	45	145	171	
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	146	172	152	120	464	1,389	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à												
(a) Firm - Énergie garantie:												
28. Other provinces - Autres provinces	-	29	122	-	-	-	-	-	-	-	-	
29. United States - États-Unis	166	306	397	535	1,176	1,399	1,437	1,370	995	2,853	3,255	
(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
30. Other provinces - Autres provinces	67	232	319	282	190	293	
31. United States - États-Unis	84	82	87	222	159	485	
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	317	649	925	1,039	1,525	2,177	
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,917	3,704	3,914	4,292	4,572	5,397	
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	5	132	118	99	101	92	
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,912	3,572	3,796	4,193	4,471	5,305	5,953	6,519	7,145	7,788	8,291	
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,078	3,907	4,315	4,728	5,647	6,704	7,390	7,889	8,140	10,641	11,546	

TABLE 1. Capacity, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Québec	TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins de garantie											
	Capacity and peak load				Actual — Réel				Forecast — Prévisions			
	thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacité — Puissance maximale possible												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	8,830	10,316	11,656	12,464	12,897	12,915	13,140	13,180	13,384	14,364	14,364
2.	Steam — Vapeur:											
3.	Conventional — Classique	41	696	670	666	665	665	665	665	685	685	685
4.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	116	—	250	250	250	250	250
5.	Internal combustion — Combustion interne	12	23	23	29	34	34	40	40	46	46	52
6.	Gas turbine — Turbine à gaz	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette												
		8,919	11,071	12,385	13,195	13,748	13,650	14,131	14,171	14,401	15,381	15,387
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces — Autres provinces	15	82	15	20	18	924	1,850	2,772	3,477	4,397	4,397
8.	United States — États-Unis	2	—	3	3	3	5	5	5	5	5	5
9.	Total receipts — Réceptions totales	17	82	18	23	21	929	1,855	2,777	3,482	4,402	4,402
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces — Autres provinces	697	590	590	259	358	405	1,240	1,463	1,510	1,076	77
11.	United States — États-Unis	4	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3
12.	Total deliveries — Livraisons totales	701	592	593	262	361	408	1,243	1,466	1,513	1,079	80
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	8,235	10,561	11,810	12,956	13,408	14,171	14,743	15,482	16,370	18,704	19,709
Peak loads — Appels maximaux												
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	6,370	9,880	10,288	11,127	11,494	12,017	13,190	13,779	14,470	15,169	15,895
15.	Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	6,370	9,880	10,288	11,127	11,494	12,017	13,190	13,779	14,470	15,169	15,895
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	7,071	10,472	10,881	11,389	11,855	12,425	14,433	15,245	15,983	16,248	15,975
Indicated reserve — Puissance en réserve												
18.	Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	1,865	681	1,522	1,829	1,914	2,154	1,553	1,703	1,900	3,535	3,814

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
<u>Energy - Énergie</u>												
<u>Net generation by - Production nette</u>												
19.	Hydro	49,799	61,575	65,125	74,436	75,252	77,441
	Steam - Vapeur:											
20.	Conventional - Classique	288	3,430	3,734	1,301	688	433
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	96	622
22.	Internal combustion - Combustion interne	13	30	35	39	52	64
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	29	1	-	-	-	-
24.	Total net generation - Total de la production nette	50,129	65,036	68,894	75,776	76,088	78,560
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>												
25.	Other provinces - Autres provinces	110	306	287	281	629	6,602	13,976	22,154	29,422	31,564	31,564
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Énergie garantie	7	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	117	307	288	283	631	6,605
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>												
	(a) Firm - Énergie garantie:											
28.	Other provinces - Autres provinces	4,233	3,862	3,695	3,533	3,374	7,371	9,486	11,533	12,218	11,620	3,853
29.	United States - États-Unis	14	16	14	51	12	13	13	13	13	14	14
	(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30.	Other provinces - Autres provinces	1,963	987	1,048	2,847	2,693	1,804
31.	United States - États-Unis	25	21	15	-	55	72
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	6,235	4,886	4,772	6,431	6,134	9,260
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	44,011	60,457	64,410	69,628	70,585	75,905
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	3,622	1,217	978	1,081	789	2,560
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	40,389	59,240	63,432	68,547	69,796	73,345	78,420	82,837	86,241	91,601	96,286
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	44,636	63,118	67,141	72,131	73,182	80,729	87,919	94,383	98,472	103,235	100,153

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Ontario

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
	Thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	5,285	6,085	6,329	6,541	6,820	6,680	6,836	6,836	6,861	6,948	6,978	
2. Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	1,926	4,044	4,690	6,248	6,192	6,177	7,692	8,297	9,366	11,463	12,585	
3. Nuclear - Nucléaire	—	200	208	194	1,204	1,753	2,286	2,286	2,286	3,031	3,776	
4. Internal combustion - Combustion interne	12	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	—	352	350	365	373	488	495	539	539	553	553	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	7,223	10,687	11,585	13,356	14,597	15,106	17,317	17,966	19,060	22,003	23,900	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces - Autres provinces	692	582	582	250	250	301	1,151	1,451	1,451	1,264	164	
8. United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9. Total receipts - Réceptions totales	692	582	582	250	250	301	1,151	1,451	1,451	1,264	164	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces - Autres provinces	2	—	3	—	—	—	—	—	—	—	—	
11. United States - États-Unis	89	48	49	33	48	56	37	37	36	35	34	
12. Total deliveries - Livraisons totales	91	48	52	33	48	56	37	37	36	35	34	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	7,824	11,221	12,115	13,573	14,799	15,351	18,431	19,380	20,475	23,232	24,030	
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	6,913	10,648	11,380	11,903	12,239	13,666	14,764	15,745	16,773	17,792	18,918	
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	—	149	70	145	—	98	—	—	—	—	—	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	6,913	10,797	11,450	12,048	12,239	13,764	14,764	15,745	16,773	17,792	18,918	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	7,004	10,845	11,502	12,081	12,287	13,820	14,801	15,782	16,809	17,827	18,952	
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	911	424	665	1,525	2,560	1,587	3,667	3,635	3,702	5,440	5,112	

	Energy - Énergie		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
			millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures									
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
Net generation by - Production nette												
19. Hydro	30,872	38,336	40,089	39,056	38,041	41,163
Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	4,335	17,004	19,949	23,411	26,390	27,063
Nuclear - Nucléaire	22	859	493	969	3,892	6,118
22. Internal combustion - Combustion interne	29	29	28	30	25	22
23. Gas turbine - Turbine à gaz	1	87	134	288	115	438
24. Total net generation - Total de la production nette	35,259	56,315	60,693	63,754	68,463	74,804
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de												
25. Other provinces - Autres provinces	6,221	4,892	4,714	6,533	6,154	8,563	7,908	10,227	11,052	10,875	4,675	...
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie
(b) Secondary - Énergie non-garantie	2,704	2,610	2,240	2,866	2,554	1,748
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	8,925	7,502	6,954	9,399	8,708	10,311
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à												
28. (a) Firm - Énergie garantie:												
Other provinces - Autres provinces	7
United States - États-Unis	635	414	420	417	400	425	298	301	290	278	266	...
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:												
Other provinces - Autres provinces	221	293	158	169	332	176
United States - États-Unis	3,144	2,113	2,460	3,182	3,659	5,649
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	4,007	2,820	3,038	3,768	4,391	6,250
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	40,177	60,997	64,609	69,385	72,780	78,865
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	546	92	133	49	9	14
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	39,631	60,905	64,476	69,336	72,771	78,851	84,853	91,154	97,424	103,989	110,261	...
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	40,273	61,319	64,896	69,753	73,171	79,276	85,151	91,455	97,714	104,267	110,527	...

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et desolus à l'entree																
Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual — Réel					Forecast — Prévisions									
		1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977				
thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts																
<u>Capability — Puissance maximale possible</u>																
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:																
1.	Hydro	735	1,171	1,205	1,232	1,473	1,806	2,103	2,420	2,525	2,609	2,790				
2.	Steam — Vapeur:	291	291	291	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392	392
3.	Conventional — Classique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.	Nuclear — Nucléaire	7	20	23	19	23	28	31	31	31	31	31	31	31	31	31
5.	Internal combustion — Combustion interne	—	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6.	Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	1,033	1,506	1,543	1,667	1,912	2,250	2,550	2,867	2,972	3,056	3,237				
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:																
7.	Other provinces — Autres provinces	87	88	140	191	91	92	95	95	95	95	95	95	95	95	95
8.	United States — États-Unis	—	—	—	90	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.	Total receipts — Réceptions totales	87	88	140	281	91	92	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:																
10.	Other provinces — Autres provinces	—	1	2	2	2	152	102	202	202	202	202	202	202	202	102
11.	United States — États-Unis	—	—	—	—	33	10	13	36	—	—	—	—	—	—	—
12.	Total deliveries — Livraisons totales	—	1	2	2	35	162	115	238	202	202	202	202	202	202	102
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1,120	1,593	1,681	1,946	1,968	2,180	2,530	2,724	2,865	2,949	3,230				
<u>Peak loads — Appels maximaux</u>																
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	907	1,265	1,401	1,565	1,665	1,848	1,991	2,128	2,273	2,454	2,650				
15.	Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	907	1,265	1,401	1,565	1,665	1,848	1,991	2,128	2,273	2,454	2,650				
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	907	1,266	1,403	1,567	1,700	2,010	2,106	2,366	2,475	2,656	2,752				
<u>Indicated reserve — Puissance en réserve</u>																
18.	Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	213	328	280	381	303	332	539	596	592	495	580				

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Energy - Énergie		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
			millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures									
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
<u>Net generation by - Production nette</u>												
19. Hydro	4,220	6,464	7,279	7,766	9,122	10,376
Steam - Vapeur:												
Conventional	120	271	37	626	562	480
Nucéaire - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	12	29	41	39	37	46
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	4,352	6,764	7,357	8,431	9,721	10,902
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de</u>												
25. Other provinces - Autres provinces	846	762	718	828	579	800	725	725	725	725	725	725
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	2	2	1
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	846	762	718	830	581	801
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à</u>												
28. (a) Firm - Énergie garantie:												
29. Other provinces - Autres provinces	-	48	12	12	13	338	710	1,242	1,415	1,418	887	887
United States - États-Unis	-	-	-	11	91	203	187	118	62	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:												
Other provinces - Autres provinces	75	210	68	205	306	324
United States - États-Unis	-	-	-	283	596	643
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	75	258	80	511	1,006	1,508
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	5,123	7,268	7,995	8,750	9,296	10,195
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	120	102	62	7	16	18
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	5,003	7,166	7,933	8,743	9,280	10,177	10,957	11,711	12,404	13,289	14,187	14,187
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	5,003	7,214	7,945	8,766	9,384	10,718	11,854	13,071	13,881	14,707	15,074	15,074

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Saskatchewan	TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie															
	Capability and peak load					Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
	Puissance maximale possible et appel maximal de puissance					1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
	thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts															
<u>Capability — Puissance maximale possible</u>																
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:																
1.	Hydro	107	574	581	581	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582
2.	Steam — Vapeur:	575	501	642	786	786	872	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,156
3.	Conventional — Classique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.	Internal combustion — Combustion interne	37	33	34	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
5.	Gas turbine — Turbine à gaz	33	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	138	188	188
6.	Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	752	1,196	1,345	1,484	1,485	1,571	1,713	1,713	1,713	1,763	1,713	1,713	1,813	1,813	1,955
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:																
7.	Other provinces — Autres provinces	—	1	2	2	2	102	2	2	2	2	2	2	2	2	2
8.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.	Total receipts — Réceptions totales	—	1	2	2	2	102	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:																
10.	Other provinces — Autres provinces	87	88	140	191	91	92	95	95	95	95	95	95	95	95	95
11.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.	Total deliveries — Livraisons totales	87	88	140	191	91	92	95	95	95	95	95	95	95	95	95
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	665	1,109	1,207	1,295	1,396	1,581	1,620	1,620	1,620	1,670	1,620	1,620	1,720	1,720	1,862
<u>Peak loads — Appels maximaux</u>																
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	462	922	905	1,028	1,083	1,166	1,261	1,349	1,349	1,424	1,261	1,349	1,502	1,502	1,584
15.	Indicated shortages — Puissance garantie défectée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	462	922	905	1,028	1,083	1,166	1,261	1,349	1,349	1,424	1,261	1,349	1,502	1,502	1,584
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	549	1,010	1,045	1,219	1,174	1,258	1,356	1,444	1,444	1,519	1,356	1,444	1,597	1,597	1,679
<u>Indicated reserve — Puissance en réserve</u>																
18.	Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	203	187	302	267	313	415	359	271	246	218	359	271	246	218	278

Energy - Énergie	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures												
Net generation by - Production nette												
19. Hydro	704	1,753	3,123	2,610	2,568	3,125	
Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	1,844	2,782	2,151	3,108	3,236	3,475	
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	
22. Internal combustion - Combustion interne	97	161	141	136	114	78	
23. Gas turbine - Turbine à gaz	37	158	84	134	118	34	
24. Total net generation - Total de la production nette	2,682	4,854	5,499	5,988	6,036	6,712	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de												
25. Other provinces - Autres provinces	29	183	68	27	58	181	96	13	13	13	13	
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	29	183	68	27	58	181	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à												
28. (a) Firm - Énergie garantie:												
Other provinces - Autres provinces	647	645	672	764	540	687	725	725	725	725	725	
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:												
Other provinces - Autres provinces	-	17	11	42	39	113	
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	647	662	683	806	579	800	
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	2,064	4,375	4,884	5,209	5,515	6,093	
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	2	7	53	56	58	
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2,064	4,373	4,877	5,156	5,459	6,035	6,617	7,119	7,529	7,929	8,429	
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,711	5,018	5,549	5,920	5,999	6,722	7,342	7,844	8,254	8,654	9,154	

TABLE 1. Capacity, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie													
Alberta	Capability and peak load		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
			thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
	Capability - Puissance maximale possible												
	Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	327	681	681	681	681	801	801	801	801	801	801	801
2.	Steam - Vapeur:	643	1,155	1,307	1,754	1,755	1,751	2,329	2,329	2,831	3,343	3,343	3,343
3.	Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne	33	36	33	29	29	31	33	23	17	17	17	8
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	130	155	155	183	183	181	181	181	173	173	173	173
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1,133	2,027	2,176	2,647	2,648	2,764	3,344	3,334	3,822	4,334	4,325	4,325
	Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	4	13	20	41	21	13	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries - Livraisons totales	4	13	20	41	21	13	-	-	-	-	-	-
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1,129	2,014	2,156	2,606	2,627	2,751	3,344	3,334	3,822	4,334	4,325	4,325
	Peak loads - Appels maximaux												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	882	1,516	1,686	1,894	2,069	2,219	2,514	2,799	3,078	3,372	3,677	3,677
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	882	1,516	1,686	1,894	2,069	2,219	2,514	2,799	3,078	3,372	3,677	3,677
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	886	1,529	1,706	1,935	2,090	2,232	2,514	2,799	3,078	3,372	3,677	3,677
	Indicated reserve - Puissance en réserve												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	247	498	470	712	558	532	830	535	744	962	648	648

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Energy - Énergie												Actual - Réel							Forecast - Prévisions						
	Net generation by - Production nette												millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures													
													1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977			
19.	Hydro	956	1,063	1,376	1,216	1,201	1,566									
20.	Steam - Vapeur:																									
21.	Conventional - Classique	2,900	6,083	6,830	8,190	9,368	10,351									
22.	Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—									
23.	Internal combustion - Combustion interne	59	88	92	68	57	54									
24.	Gas turbine - Turbine à gaz	187	427	485	409	361	415									
	Total net generation - Total de la production nette	4,102	7,661	8,783	9,883	10,987	12,386									
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de																										
25.	Other provinces - Autres provinces	23	24	18	2	3	5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2									
26.	United States - États-Unis:																									
	(a) Firm - Énergie garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—									
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—									
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	23	24	18	2	3	5									
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à																										
	(a) Firm - Énergie garantie:																									
28.	Other provinces - Autres provinces	4	22	49	156	152	146	45	—	—	—	—	—	—	—	—	—									
29.	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—									
	(b) Secondary - Énergie non-garantie:																									
30.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—									
31.	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—									
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	4	22	49	156	152	146									
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	4,121	7,663	8,752	9,729	10,838	12,245									
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	—	—	—	—	—	—									
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	4,121	7,663	8,752	9,729	10,838	12,245	13,544	15,056	16,705	18,436	20,247									
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantifié totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	4,125	7,685	8,801	9,885	10,990	12,391	13,589	15,056	16,705	18,436	20,247									

Colombie-Britannique TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual — Réel					Forecast — Prévisions						
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
	thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts											
<u>Capability — Puissance maximale possible</u>												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	2,599	3,748	4,080	4,131	4,440	4,942	5,244	5,519	5,769	6,619	7,419	
2. Steam — Vapeur:	424	1,019	1,025	1,024	986	995	995	1,145	1,145	1,145	1,145	
3. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4. Internal combustion — Combustion interne	112	127	128	134	130	137	122	121	124	123	135	
5. Gas turbine — Turbine à gaz	172	189	188	187	187	187	257	288	338	338	338	
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	3,307	5,083	5,421	5,476	5,743	6,261	6,618	7,073	7,376	8,225	9,037	
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces — Autres provinces	4	13	20	41	21	13	—	—	—	—	—	
8. United States — États-Unis	—	110	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9. Total receipts — Réceptions totales	4	123	20	41	21	13	—	—	—	—	—	
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
11. United States — États-Unis	—	—	1	1	1	2	2	3	3	4	4	
12. Total deliveries — Livraisons totales	—	—	1	1	1	2	2	3	3	4	4	
13. Total net capability (6 + 9 — 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 — 12)	3,311	5,206	5,440	5,516	5,763	6,272	6,616	7,070	7,373	8,221	9,033	
<u>Peak loads — Appels maximaux</u>												
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	2,317	3,951	4,170	4,492	4,632	5,208	5,539	5,944	6,386	6,830	7,350	
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	2,317	3,951	4,170	4,492	4,632	5,208	5,539	5,944	6,386	6,830	7,350	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	2,317	3,951	4,171	4,493	4,633	5,210	5,541	5,947	6,389	6,834	7,354	
<u>Indicated reserve — Puissance en réserve</u>												
18. Indicated reserve (13 — 16) — Puissance en réserve (13 — 16)	994	1,255	1,270	1,024	1,131	1,064	1,077	1,126	987	1,391	1,683	

	Energy - Énergie					Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977					
Net generation by - Production nette												millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures				
19.	Hydro	13,500	19,144	23,447	22,877	26,260	29,182					
20.	Steam - Vapeur:															
21.	Conventional - Classique	665	3,794	2,704	2,552	1,853	1,950					
22.	Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—					
22.	Internal combustion - Combustion interne	261	241	179	198	178	188					
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	3	9	— 6	— 7	— 11	— 10					
24.	Total net generation - Total de la production nette	14,429	23,188	26,324	25,620	28,280	31,310					
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de																
25.	Other provinces - Autres provinces	4	22	49	156	152	146	45	—	—	—					
26.	United States - États-Unis:															
	(a) Firm - Énergie garantie	1	1,416	1	1	1	3	3	4	4	4					
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	57	79	1,066	278	545	517					
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	62	1,517	1,116	435	698	666					
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à																
28.	(a) Firm - Énergie garantie:															
29.	Other provinces - Autres provinces	23	1	2	2	3	5	2	2	2	2					
	United States - États-Unis	2	4	5	6	180	8	9	10	13	15					
30.	(b) Secondary - Énergie non-garantie:															
31.	Other provinces - Autres provinces	—	23	16	—	—	—					
31.	United States - États-Unis	14	699	1,296	890	658	1,480					
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	39	727	1,319	898	841	1,493					
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	14,452	23,978	26,121	25,157	28,137	30,483					
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	230	20	20	20	23	25					
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	14,222	23,958	26,101	25,137	28,114	30,458	32,694	34,751	37,214	39,863					
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	14,247	23,963	26,108	25,145	28,297	30,471	32,705	34,763	37,227	39,878					
											42,343					

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements
TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Yukon

	Actual - Réel				Forecast - Prévisions						
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts											
Capability and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
<u>Capability - Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	27	18	27	27	26	27	27	27	57	57	57
2. Steam - Vapeur:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	-	15	22	21	26	32	38	38	39	39	40
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	27	33	49	48	52	59	65	65	96	96	97
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	27	33	49	48	52	59	65	65	96	96	97
<u>Peak loads - Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	14	17	32	39	40	43	48	52	56	59	63
15. Indicated shortages - Puissance garantie déléstée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	14	17	32	39	40	43	48	52	56	59	63
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	14	17	32	39	40	43	48	52	56	59	63
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve</u>											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	13	16	17	9	12	16	17	13	40	37	34

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Energy - Énergie		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
			millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures									
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	
Net generation by - Production nette												
19. Hydro	89	106	122	182	191	194
Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	-	9	34	38	47	49
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	89	115	156	220	238	243
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de												
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à												
28. (a) Firm - Énergie garantie:												
29. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:												
31. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	89	115	156	220	238	243
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	25	23	15	22	19	19
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	64	92	141	198	219	224	261	284	303	335	363	363
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	64	92	141	198	219	224	261	284	303	335	363	363

Northwest Territories
Territoires du Nord-Ouest

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements
TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	Actual — Réel						Forecast — Prévisions				
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
	thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts										
<u>Capability — Puissance maximale possible</u>											
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	17	35	35	35	35	35	35	35	35	62	62
2. Steam — Vapeur:											
Conventional — Classique	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion — Combustion interne	10	13	13	20	30	37	40	44	50	50	54
5. Gas turbine — Turbine à gaz	—	2	—	2	2	2	2	2	2	2	2
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	28	51	49	58	68	75	78	82	88	115	119
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. Total deliveries — Livraisons totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	28	51	49	58	68	75	78	82	88	115	119
<u>Peak loads — Appels maximaux</u>											
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	18	38	38	41	47	50	56	60	65	69	72
15. Indicated shortages — Puissance garantie déléstée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	18	38	38	41	47	50	56	60	65	69	72
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	18	38	38	41	47	50	56	60	65	69	72
Indicated reserve — Puissance en réserve											
18. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	10	13	11	17	21	25	22	22	23	46	47

	Energy — Énergie										
	Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
	1962	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures											
<u>Net generation by — Production nette</u>											
19.	Hydro	98	197	225	228	213	236
20.	Steam — Vapeur:										
21.	Conventional — Classique	2	3	3	3	3	2
	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	24	25	30	40	48	50
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	1	1	—	—	—
24.	Total net generation — Total de la production nette	124	226	259	271	264	288
<u>Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de</u>											
25.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
26.	United States — États-Unis:										
	(a) Firm — Énergie garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Énergie non-garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	—	—	—	—	—	—
<u>Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à</u>											
28.	(a) Firm — Énergie garantie:										
29.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
30.	(b) Secondary — Énergie non-garantie:										
31.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—
	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	—	—	—	—	—	—
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	124	226	259	271	264	288
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	26	41	26	19	7	10
35.	Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	98	185	233	252	257	278	319	348	377	394
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	98	185	233	252	257	278	319	348	377	394

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province (1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette — total par province (1)

Province	1962	1968	1969	1970	1971	1972	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1973	1974	1975	1976	1977	1962 1972	1968 1972	
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	409	887	892	1,191	2,289	3,200	3,645	4,575	5,259	6,227	6,370	22.84	37.82	14.77
Prince Edward Island — île du Prince- Édouard	37	74	74	73	87	87	107	107	107	149	149	8.93	4.13	11.36
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	521	704	823	916	955	1,053	1,193	1,223	1,313	1,457	1,607	7.29	10.59	8.82
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	480	1,104	1,210	1,211	1,232	1,331	1,331	1,331	1,331	2,231	2,231	10.73	4.79	10.88
Québec	8,919	11,071	12,385	13,195	13,748	13,650	14,131	14,171	14,401	15,381	15,387	4.35	5.37	2.43
Ontario	7,223	10,687	11,585	13,356	14,597	15,106	17,317	17,966	19,060	22,003	23,900	7.66	9.04	9.61
Manitoba	1,033	1,506	1,543	1,667	1,912	2,250	2,550	2,867	2,972	3,056	3,237	8.10	10.55	7.55
Saskatchewan	752	1,196	1,345	1,484	1,485	1,571	1,713	1,713	1,763	1,813	1,955	7.65	7.06	4.47
Alberta	1,133	2,027	2,176	2,647	2,648	2,764	3,344	3,334	3,822	4,334	4,325	9.33	8.06	9.37
British Columbia — Colombie- Britannique	3,307	5,083	5,421	5,476	5,743	6,261	6,618	7,073	7,376	8,225	9,037	6.59	5.35	7.62
Yukon	27	33	49	48	52	59	65	65	96	96	97	8.13	15.63	10.46
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	28	51	49	58	68	75	78	82	88	115	119	10.36	10.13	9.68
Canada	23,869	34,423	37,552	41,322	44,816	47,407	52,092	54,507	57,588	65,087	68,414	7.10	8.32	7.61

TABLE 3. Firm Power Peak Load within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance garantie dans la province(1)

Province	1962	1968	1969	1970	1971	1972	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					Forecast — Prévisions			Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1973	1974	1975	1976	1977	1962 1972	1968 1972	1972 1977			
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	294	644	711	763	774	839	1,018	1,052	1,098	1,153	1,199	11.05	6.85	7.40			
Prince Edward Island — île-du- Prince-Édouard	25	46	50	55	60	63	69	77	84	93	101	9.68	8.18	9.90			
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	388	645	753	814	808	839	923	1,000	1,086	1,178	1,281	8.02	6.80	8.84			
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	347	579	608	726	809	865	994	1,095	1,206	1,316	1,408	9.56	10.55	10.24			
Québec	6,370	9,880	10,288	11,127	11,494	12,017	13,190	13,779	14,470	15,169	15,895	6.55	5.01	5.75			
Ontario	6,913	10,648	11,380	11,903	12,239	13,666	14,764	15,745	16,773	17,792	18,918	7.05	6.43	6.71			
Manitoba	907	1,265	1,401	1,565	1,665	1,848	1,991	2,128	2,273	2,454	2,650	7.38	9.94	7.47			
Saskatchewan	462	922	905	1,028	1,083	1,166	1,261	1,349	1,424	1,502	1,584	9.70	6.05	6.32			
Alberta	882	1,516	1,686	1,894	2,069	2,219	2,514	2,799	3,078	3,372	3,677	9.67	9.99	10.63			
British Columbia — Colombie- Britannique	2,317	3,951	4,170	4,492	4,632	5,208	5,539	5,944	6,386	6,830	7,350	8.44	7.14	7.13			
Yukon	14	17	32	39	40	43	48	52	56	59	63	11.88	26.11	7.94			
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	18	38	38	41	47	50	56	60	65	69	72	10.76	7.10	7.56			
Canada	18,937	30,151	32,022	34,447	35,720	38,823	42,367	45,080	47,999	50,987	54,198	7.44	6.53	6.90			

(1) Table 1, item 14. — Poste 14 du Tableau 1.

(1) Table 1, item 14. — Poste 14 du Tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)
TABLEAU 4. Besoins d'énergie garantie dans la province(1)

Province	1962	1968	1969	1970	1971	1972	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)	
							1973	1974	1975	1976	1977	1962 1972	1968 1972
							millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures						
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	1,473	3,566	3,872	4,520	4,491	4,607	5,814	6,455	6,759	7,272	7,474	12.08	6.62
Prince Edward Island — île-du-Prince- Édouard	101	175	191	221	245	262	311	380	422	466	514	10.01	10.61
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	1,965	3,122	3,354	3,654	4,066	4,603	4,906	5,376	5,803	6,259	6,727	8.89	10.18
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	1,912	3,572	3,796	4,193	4,471	5,305	5,953	6,519	7,145	7,788	8,291	10.75	10.39
Québec	40,389	59,240	63,432	68,547	69,796	73,345	78,420	82,837	86,241	91,601	96,286	6.15	5.48
Ontario	39,631	60,905	64,476	69,336	72,771	78,851	84,853	91,154	97,424	103,989	110,261	7.12	6.67
Manitoba	5,003	7,166	7,933	8,743	9,280	10,177	10,957	11,711	12,404	13,289	14,187	7.36	9.17
Saskatchewan	2,064	4,373	4,877	5,156	5,459	6,035	6,617	7,119	7,529	7,929	8,429	11.33	8.38
Alberta	4,121	7,663	8,752	9,729	10,838	12,245	13,544	15,056	16,705	18,436	20,247	11.51	12.43
British Columbia — Colombie- Britannique	14,222	23,958	26,101	25,137	28,114	30,458	32,694	34,751	37,214	39,863	42,326	7.92	6.18
Yukon	64	92	141	198	219	224	261	284	303	335	363	13.35	24.92
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	98	185	233	252	257	278	319	348	377	394	414	10.99	10.72
Canada	111,043	174,017	187,158	199,686	210,007	226,390	244,649	261,990	278,326	297,621	315,519	7.38	6.79

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Énergie garantie disponible" est synonyme

TABLEAU 5. Puissance en réserve (1)

Province	1962	1968	1969	1970	1971	1972	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded)		
							1973	1974	1975	1976	1977	Pourcentage de variation (composé)		
												1972	1972	1972
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	409	887	892	1,191	2,289	3,200	3,645	4,575	5,259	6,227	6,370	22.84	37.82	14.77
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	307	656	723	775	786	1,763	2,868	3,824	4,575	5,550	5,596	19.10	28.03	25.98
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	102	231	169	416	1,503	1,437	777	751	684	677	774
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	33.2	35.2	23.4	53.7	191.2	81.5	27.1	19.6	15.0	12.2	13.8
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	37	74	74	73	87	87	107	107	107	149	149	8.93	4.13	11.36
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	25	46	50	55	60	63	69	77	84	93	101	9.68	8.18	9.90
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	12	28	24	18	27	24	38	30	23	56	48
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	48.0	60.9	48.0	32.7	45.0	38.1	55.1	39.0	27.4	60.2	47.5
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	521	724	823	916	955	1,053	1,193	1,223	1,313	1,457	1,607	7.29	9.81	8.82
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	389	645	753	814	833	839	923	1,000	1,086	1,178	1,281	7.99	6.80	8.84
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	132	79	70	102	122	214	270	223	227	279	326
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	33.9	12.2	9.3	12.5	14.6	25.5	29.3	22.3	20.9	23.7	25.4

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — suite

Province	1962	1968	1969	1970	1971	1972	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					Forecast — Prévisions		Percentage change (compound) — Pourcentage de variation (composé)	
							1973	1974	1975	1976	1977	1972	1968	1972	
New Brunswick — Nouveau-Brunswick															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	488	1,112	1,218	1,220	1,365	1,485	1,520	1,543	1,590	2,243	2,244	11.77	7.49	8.60	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	375	724	666	867	1,183	1,221	1,336	1,406	1,326	1,781	1,874	12.53	13.96	8.95	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	113	388	552	353	182	264	184	137	264	462	370	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	30.1	53.6	82.9	40.7	15.4	21.6	13.8	9.7	19.9	25.9	19.7	
Québec															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	8,936	11,153	12,403	13,218	13,769	14,579	15,986	16,948	17,883	19,783	19,789	5.02	6.92	6.30	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	7,071	10,472	10,881	11,389	11,855	12,425	14,433	15,245	15,983	16,248	15,975	5.80	4.37	5.16	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1,865	681	1,522	1,829	1,914	2,154	1,553	1,703	1,900	3,535	3,814	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	26.4	6.5	14.0	16.1	16.1	17.3	10.8	11.2	11.9	21.8	23.9	
Ontario															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	7,915	11,269	12,167	13,606	14,847	15,407	18,468	19,417	20,511	23,267	24,064	6.89	8.12	9.33	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	7,004	10,845	11,502	12,081	12,287	13,820	14,801	15,782	16,809	17,827	18,952	7.03	6.24	6.52	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	911	424	665	1,525	2,560	1,587	3,667	3,635	3,702	5,440	5,112	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	13.0	3.9	5.8	12.6	20.8	11.5	24.8	23.0	22.0	30.5	27.0	

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute; (postes 6 + 9 du Tableau 1) appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1962	1968	1969	1970	1971	1972	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — variation (composé)		
							1973	1974	1975	1976	1977	1972	1968	1972
							thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					1972	1972	1977
Manitoba														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1,120	1,594	1,683	1,948	2,003	2,342	2,645	2,962	3,067	3,151	3,332	7.66	10.10	7.31
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	907	1,266	1,403	1,567	1,700	2,010	2,106	2,366	2,475	2,656	2,752	8.28	12.25	6.48
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	213	328	280	381	303	332	539	596	592	495	580
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	23.5	25.9	20.0	24.3	17.8	16.5	25.6	25.2	23.9	18.6	21.1
Saskatchewan														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	752	1,197	1,347	1,486	1,487	1,673	1,715	1,715	1,765	1,815	1,957	8.32	8.74	3.18
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	549	1,010	1,045	1,219	1,174	1,258	1,356	1,444	1,519	1,597	1,679	8.65	5.64	5.95
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	203	187	302	267	313	415	359	271	246	218	278
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	37.0	18.5	28.9	21.9	27.0	33.0	26.5	18.8	16.2	13.7	16.6
Alberta														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1,133	2,027	2,176	2,647	2,648	2,764	3,344	3,334	3,822	4,334	4,325	9.33	8.06	9.37
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	886	1,529	1,706	1,935	2,090	2,232	2,514	2,799	3,078	3,372	3,677	9.68	9.93	10.50
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	247	498	470	712	558	532	830	535	744	962	648
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	27.9	32.6	27.5	36.8	26.7	23.8	33.0	19.1	24.2	28.5	17.6

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du Tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du Tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du Tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — fin

Province	1962	1968	1969	1970	1971	1972	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					Forecast — Prévisions			Percentage change — Pourcentage de variation (compounded)		
							1973	1974	1975	1976	1977	1962	1968	1972			
British Columbia — Colombie-Britannique																	
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	3,311	5,206	5,441	5,517	5,764	6,274	6,618	7,073	7,376	8,225	9,037	6.60	4.77	7.58			
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	2,317	3,951	4,171	4,493	4,633	5,210	5,541	5,947	6,389	6,834	7,354	8.44	7.16	7.14			
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	994	1,255	1,270	1,024	1,131	1,064	1,077	1,126	987	1,391	1,683			
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	42.9	31.8	30.4	22.8	24.4	20.4	19.4	18.9	15.4	20.4	22.9			
Yukon																	
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	27	33	49	48	52	59	65	65	96	96	97	8.13	15.63	10.46			
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	14	17	32	39	40	43	48	52	56	59	63	11.88	26.11	7.94			
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	13	16	17	9	12	16	17	13	40	37	34			
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	92.9	94.1	53.1	23.1	30.0	37.2	35.4	25.0	71.4	62.7	54.0			
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest																	
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	28	51	49	58	68	75	78	82	88	115	119	10.36	10.13	9.68			
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	18	38	38	41	47	50	56	60	65	69	72	10.76	7.11	7.57			
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	10	13	11	17	21	25	22	22	23	46	47			
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	55.6	34.2	28.9	41.5	44.7	50.0	39.3	36.7	35.4	66.7	65.3			
Canada																	
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	23,873	34,533	37,555	41,415	44,819	47,412	52,097	54,512	57,593	65,092	68,419	7.10	8.25	7.61			
2. Firm power peak load on Canada — Appel maximal de puissance garantie de la province	19,058	30,405	32,203	34,762	36,173	39,348	42,764	45,470	48,161	51,494	54,705	7.52	6.65	6.81			
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	4,815	4,128	5,352	6,653	8,646	8,064	9,333	9,042	9,432	13,598	13,714			
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	25.3	13.6	16.6	19.1	23.9	20.5	21.8	19.9	19.6	26.4	25.1			

— Puissance maximale possible (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible (Table 1, item 18).

GLOSSARY OF TERMS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station losses) available from the generating facilities of a Utility, System or Industrial Establishment with equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchased firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments in combination of these, having interconnections for exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

GLOSSAIRE

Besoins d'énergie garantie

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison garantie et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie non-garantie.

Puissance garantie

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance garantie

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons garantie aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établies au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance garantie

La somme de: l'appel maximal de puissance garantie, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance garantie dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance garantie de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance garantie, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Puissance maximale possible nette

La somme de: la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance garantie en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance garantie en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

CEA
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ACE
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

1972 - 1973

Chairman - Président - D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co.,
Buckingham, Québec.
Vice-Chairman - Vice-Président - R. B. Gander, Montréal Engineering Co. Ltd.,
P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Québec

Policy Subcommittee - Sous comité de la réglementation

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.
2. R.A. Boyd, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué.
3. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal 216, Qué.
4. D.J. Gordon, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto 2, Ont.
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Comm., Box 910, Halifax, N.S.
6. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B.
7. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee - Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.

Vice-Chairman - Vice-Président:

2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
3. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
4. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont.
5. J.P. Comeau, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
6. J.G. Fitzgerald, Newfoundland & Labrador Power Commission, Box 396, St. John's, Nfld.
7. J.R. Hanson, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B.
8. D.F. Heney, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont.
9. C.D. McElmon, Nova Scotia Light & Power Co., Box 848, Halifax, N.S.
10. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
11. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
12. C.C. Purves, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
13. W.R. Wiggins, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.
14. G. Yorke-Slader, National Energy Board, Trebla Bldg., 473 Albert St., Ottawa, Ont.

Construction Index Subcommittee - Sous comité de l'index de la construction

Chairman - Président:

1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.
2. J. Bisailon, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
3. J.O. Dean, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
4. Mrs. C.M. Jones, Statistics Canada, Prices Division, Ottawa, Ont.
5. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta.
6. J.A. Polson, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
7. G.R. Saunders, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal 114, Qué.

Financial Statistics Subcommittee - Sous comité des statistiques de la finance

Chairman - Président:

1. A.K. McKean, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg 1, Man.
2. L.E. Beard, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
3. P.O. Beaton, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B.
4. W.B. Bolton, Statistics Canada, Financial Statistics Branch, Ottawa, Ont.
5. F.W. Emerson, Statistics Canada, Co-Ordinator Financial Statistics, Ottawa, Ont.
6. R. Girard, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. West, Montréal, Qué.
7. D.F. Heney, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont.
8. Mrs. C.M. Jones, Statistics Canada, Prices Division, Ottawa, Ont.
9. G. Leclerc, Statistics Canada, National Income and Expenditure Division, Ottawa, Ont.
10. D. Lusick, Statistics Canada, Business Finance Division, Ottawa, Ont.
11. J.W. Newby, Calgary Power Limited, Box 1900, Calgary, Alta.
12. W.S. Preston, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto 2, Ont.
13. D.H.E. Wood, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask.

LIST OF RESPONDENTS

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industries - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.
Ministry of Transport, Goose Bay
Newfoundland & Labrador Power Commission
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.
Twin Falls Power Corp.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.

Prince Edward Island - Île du Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.
Town of Summerside Electric Light Department

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Light & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Power Commission

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Forest Industries Ltd.
Scott Maritimes Pulp Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick

City of Campbellton
Corporation of Edmundston
Maine & N.B. Electric Power Commission
New Brunswick Electric Power Commission

Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Companies Ltd.
Atholville Mill
Edmundston
Irving Pulp & Paper Ltd.
Miramichi Timber Resources Ltd., Newcastle
N.B. International Paper Co.

Quebec

Énergie atomique du Canada Limited, L'.
Pulp Power Co.
Cart-Jaune Power Co.
MacLaren Quebec Power Co.
The Manicouagan Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Sembroke Electric Light Co. Ltd.
Commission Hydroélectrique de Québec
Gagnon Power Co. Ltd.
Cité de Sherbrooke
Melter Power Corporation

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anglo-Canadian Pulp & Paper Mills Ltd., Limoilou Mill
Celanese Canada Ltd.
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Ltd., Donnacona
E.B. Eddy Co., Hull Plant
Electric Reduction Co. of Canada Ltd.
Gaspé Copper Mines Ltd.
Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.
Iron Ore Company
Noranda Mines Ltd.
The Price Co. Ltd.
Quebec North Shore Paper Co.
Thurso Pulp & Paper Co.

LIST OF RESPONDENTS - Continued

LISTE DES CORRESPONDANTS - suite

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Huronian Company Limited
Ontario Hydro-Electric Commission
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro-Electric Commission
Pembroke Hydro-Electric Commission
St. Lawrence Power Co.

Abitibi Forest Products Ltd., Thunder Bay mill
Abitibi Panel Products Ltd., Sturgeon Falls
Abitibi Paper Co. Ltd.
Iroquois Falls
Smooth Rock Falls
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant
American Can of Canada Ltd.
Dow Chemical Co. Ltd.
Dryden Paper Co. Ltd.
Eddy Forest Products Ltd.
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant.
Ford Motor Co. of Canada Ltd.
Great Lakes Paper Co. Ltd.
International Nickel Co.
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
Fort Frances
Kenora
The Ontario Paper Co. Ltd.
The Polymer Corp. Ltd.
St. Lawrence Seaway Authority
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
The Steel Co. of Canada Ltd.

Manitoba

Manitoba Hydro
Northern Manitoba Power Co. Ltd.
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.

Saskatchewan

Churchill River Power Co. Ltd.
Northern Power Co. Ltd.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Kalium Chemicals Limited

Alberta

Alberta Power Ltd.
Calgary Power Ltd.
City of Edmonton
City of Lethbridge
City of Medicine Hat

Amoco Canada Petroleum Co. Ltd., West Whitecourt Plant
Celanese Canada Ltd.
Dow Chemical of Canada Ltd.
Great Canadian Oil Sands
Gulf Oil Canada Limited, Rimbey Plant
North Western Pulp & Power Ltd.
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia - Colombie-Britannique

British Columbia Hydro and Power Authority

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anaconda Britannia Mines

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities - Services

Industrials - Etablissements industriels

British Columbia - Concluded - Colombie-Britannique - fin

Corp. of the City of Nelson
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

B.C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Sawmill Division
Canadian Cellulose Company Ltd.
Northern Pulp Operations
Canadian Forest Products Ltd.
Eburne Sawmills
Port Mellon
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Cominco Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Coast Wood Products Division
Ocean Falls Mill
Evans Products Co. Ltd.
MacMillan Bloedel Ltd.
Alberni Pulp & Paper Division
Chemainus Division
Powell River Division
MacMillan Bloedel Industries Ltd.
Canadian White Pine Division
Harmac Pulp Division
Pacific Petroleum Ltd.
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.
Port Alice Division
Woodfibre Division
Weldwood of Canada, Flavell Cedar Div.
Wesfrob Mines Ltd.
Western Mines Ltd.

Yukon

Northern Canada Power Commission
(a) Mayo River
(b) Whitehorse
Yukon Electrical Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd., Clinton Creek Mine

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

Alberta Power Ltd.
Northern Canada Power Commission
(a) Frobisher Bay
(b) Inuvik
(c) Taltson River
(d) Yellowknife

Cominco Ltd.

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés, Bil.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles, Bil.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie, Bil.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux, Bil.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques, Bil.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique, Bil.

Bil. — Bilingue

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-201 Electric and Gas Meter Registrations, Bil.
- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II - Annual Statistics, Bil.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service, Bil.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of
Capability and Load, Bil.
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III - Inventory of Prime Mover and Electric
Generating Equipment, Bil.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics, Bil.

Bil. - Bilingual

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

VOLUME 1
ANNUAL ELECTRIC POWER
SURVEY OF CAPABILITY
AND LOAD

973 Actual
974-1978 Forecast

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME 1
ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA
PUISSANCE MAXIMALE ET
SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

Données réelles pour 1973
Prévision pour 1974-1978



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE
ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1973 Actual — Données réelles pour 1973
1974-1978 Forecast — Prévisions pour 1974-1978

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

August - 1974 - Août
5-3301-516

Price—Prix \$1.05

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	4
Chart	
A. Total Generating Capability within Canada	7
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada ..	8
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
C. Net Generating Capability within Provinces ...	9
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces	11
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
E. Firm Energy Requirement within Canada	13
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1963-1978.	
Table	
Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	14
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
Total Net Generating Capability by Province	40
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
Firm Power Peak Load within Provinces	41
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
Firm Energy Requirement within Provinces	42
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
Indicated Reserve	43
This table shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Necessary of Terms	47
Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1973-1974	48
List of Respondents	49

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	4
Graphique	
A. Total des puissances maximales possible de production au Canada	7
Ce graphique montre l'expansion rapide des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada	8
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise du Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province	9
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie, par province	11
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada	13
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1963 et 1978.	
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie	14
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance garantie, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions et livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie non-garantie et les besoins d'énergie garantie.	
2. Puissance maximale possible de production nette - total par province	40
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance garantie dans la province	41
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie garantie dans la province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	43
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance garantie et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Glossaire	47
Association canadienne de l'électricité-membres du comité des statistiques de l'électricité 1973-1974	48
Liste des correspondants	49

INTRODUCTION

This report presents the results of the 20th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 million kwh. or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly "Electric Power Statistics" report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly "Electric Power Statistics" in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics Vol. II (Catalogue 57-202).

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 98.8% of all generation, and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80% of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1973 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1973 for firms which generate over 20 million kwh. per year increased 6,400,000 kw. or 13.50% to 53,807,000 kw. This compares with an increase of 5.78% in 1972 over the previous year. The forecast years 1973-1978 indicate an anticipated growth of 18,762,000 kw. to 72,569,000 kw., a compound growth rate of 6.17%, compared with 1963-1973 growth rate of 7.94%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 9.95% compared with an actual annual rate of 12.57% in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 3.84%, compared with 6.10% in the previous ten year period. 71% of thermal capability growth will be in fossil-fuelled steam plants, 21% in nuclear-fuelled steam plants, 7% in gas turbine plants and 1% in internal combustion plants.

It is expected that by 1978, nuclear capability will reach 4,726,000 kw. or 6.51% of Canada's total generating capability.

In the previous forecast, it was estimated that the net generating capability in 1973 would be 52,092,000 kw. The actual net capability exceeded the estimate by 1,715,000 kw.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period are indicated for: - Ontario 7,348,000 kw.; British Columbia 2,927,000 kw.; Quebec 1,998,000 kw.; Newfoundland (including Labrador) 1,876,000 kw.; Alberta 1,600,000 kw. and New Brunswick 1,100,000 kw. Of the increased generating capability

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 20ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 millions de kWh par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle "Statistique de l'énergie électrique" (catalogue 57-001). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans "Statistique de l'énergie électrique" ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication "Statistique de l'énergie électrique" Vol. II (catalogue 57-202).

Dans le groupe en question, il existe environ 150 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en service d'utilité, et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.5 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 80 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

ENQUÊTE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX POUR 1973

Revue des résultats de l'enquête

En 1973 la puissance maximale possible de production nette des entreprises produisant plus de 20 million de kWh. par an a augmenté de 6,400,000 kW., soit 13.50 %, atteignant ainsi 53,807,000 kW. Ceci se compare à une augmentation de 5.78 % en 1972 sur l'année précédente. Les prévisions pour les années 1973-1978 permettent d'anticiper une croissance de 18,762,000 kW., devant se traduire à une puissance totale de 72,569,000 kW., ce qui représente un taux de croissance composé de 6.17 % contre 7.94 % au cours des années 1963-1973. La puissance thermique devrait s'accroître au taux annuel de 9.9 % au cours de la période sur laquelle portent les prévisions, e comparaison du taux annuel de 12.57 % constaté pour la décennie précédente, alors que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 3.84 %, comparativement à 6.10 % au cours de la décennie précédente. 71 % de la croissance de la puissance thermique proviendra des centrales thermiques à combustible fossile, 21 % des centrales thermonucléaires, 7 % des centrales à turbines à gaz et 1 % des centrales à combustion interne.

D'ici 1978, il est prévu que la puissance thermonucléaire atteindra 4,726,000 kW., soit 6.51 % de la puissance maximale possible de production au Canada.

D'après des prévisions précédentes, on estimait que la puissance maximale nette de production atteindrait 52,092,000 kW. en 1973. La puissance maximale possible effective était supérieure à cette estimation de 1,715,000 kW.

Les accroissements en chiffres absolus les plus importants de la puissance maximale possible de production nette au cours de la période 1973-1978 devraient avoir lieu en Ontario (7,348,000 kW.), en Colombie-Britannique (2,927,000 kW.), au Québec (1,998,000 kW.), à Terre-Neuve (et Labrador) (1,876,000 kW.), en Alberta (1,600,000 kW.) et au Nouveau-Brunswick

In Ontario, 5,052,000 kw. will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants account for 2,192,000 kw. of the increase. British Columbia plans to increase its capability by adding 2,673,000 kw. hydro and 254,000 kw. in fossil-fuelled plants. Quebec estimates include an increase of 1,660,000 kw. in hydro-electric capability. During the forecast period Gentilly Nuclear Station of 50,000 kw. will be reactivated. The Newfoundland forecast is for an increase of 1,594,000 kw. in hydro capability with the remaining 282,000 kw. increase in fossil-fuelled plants. Alberta estimates an increase of 1,600,000 kw. entirely in fossil-fuelled plants. New Brunswick forecasts an increase of 1,000,000 kw. in fossil-fuelled plants and 100,000 in hydro capability.

In the period 1963-1973 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 7.48%. This growth rate is expected to decrease to 7.26% during the period 1973 to 1978. During the forecast period, the dedicated reserve is expected to increase from 10,693,000 kw. in 1973 to 11,435,000 kw. in 1978. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 24.8% in 1973 and it is forecast that it will be 18.7% in 1978.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in January of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the December peak load and the peak load for January of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 5% from 226,390 million kwh. in 1972 to 242,806 million in 1973. This compares with a compound growth rate of 7.55% in the previous ten year period and a slight decrease in the forecast growth rate to 7.71% for the period 1973-1978. The increase of 16,417 million kwh. was the result of an increase in net generation of 24,920 million kwh., an increase in net exports of 6,784 million kwh., and an increase of 1,719 million in secondary energy delivered within Canada.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements:

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one-hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the "Time Mover and Electric Generating Equipment" report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

(1,100,000 kW.). De cet accroissement de puissance en Ontario 5,052,000 kW. proviendront des centrales à combustible fossile (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et 2,192,000 kW. des centrales thermonucléaires. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance possible par l'addition de 2,673,000 kW. à fournir par des installations hydro-électriques, et 254,000 kW. par des centrales à combustible fossile. Les estimations du Québec, incluent une augmentation de puissance de 1,600,000 kW. des installations hydro-électriques. Pendant la période de prévision la centrale nucléaire Gentilly de 250,000 kW. sera réactivée. Les prévisions de Terre-Neuve portent sur une augmentation de puissance de 1,594,000 kW. des installations hydro-électriques, et de 282,000 kW. des installations des centrales à combustible fossile. On estime en Alberta une augmentation d'une puissance de 1,600,000 kW. des installations des centrales thermiques à combustible fossile. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 1,000,000 kW. provenant de centrales à combustible fossile et un accroissement de 100,000 kW. dans la puissance des centrales hydro-électriques.

Au cours de la période qui s'étend de 1963 à 1973 le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 7.48 %. Ce taux de croissance devrait diminuer à 7.26 % au cours des années 1973-1978. On pense que l'excédent disponible devrait, au cours de cette même période, augmenter de 10,693,000 kW. en 1973 à 11,435,000 kW. en 1978. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie, se chiffrait à 24.8 % en 1973; on prévoit qu'elle sera 18.7 % en 1978.

Il faut noter que l'appel de puissance garantie est déterminé pour l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux d'hiver, se produisant en janvier de l'année suivante, et ils doivent alors fournir la puissance permettant de faire face à ces appels. Dans les réseaux de ce genre, l'excédent disponible est surévalué de la différence entre l'appel maximal de décembre et l'appel maximal du mois de janvier de l'année suivante.

Les besoins d'énergie garantie ont augmenté de 7.25 % et sont passés de 226,390 à 242,806 millions de kWh. entre 1972 et 1973. Ceci se compare à un taux de croissance composé de 7.55 % pour la décennie précédente et à une petite diminution dans le taux de croissance de 7.71 % prévu pour les années 1973-1978. L'augmentation de 16,417 millions de kWh. est le résultat d'une augmentation de 24,920 millions de kWh. de la production nette, une augmentation de 6,784 millions de kWh. d'exportations nettes et une augmentation de 1,719 million kWh. de l'énergie non garantie fournie à l'intérieur du Canada.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie, et besoins d'énergie:

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance garantie sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé "Moteurs primaires et générateurs électriques".

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter du niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one-hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80 % of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60 % of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 22 major systems serving Canada, 3 had peak loads on December 13, 17 & 20 consecutively, 8 on other dates between November 23 and December 31 and 5 outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses, and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province, and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Power Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1974-1978.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales, and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting. Since the item "indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

Tous les chiffres du Tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment d'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accroissent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 22 principaux réseaux du Canada, 3 ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 13, 17 & 20 décembre consécutivement, 8 à diverses dates entre le 23 novembre et le 31 décembre, et 5 à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance garantie, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance garantie et de puissance non garantie dans le calcul des appels maximaux de puissance garantie.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance garantie exclut aussi la puissance non garantie ou excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté. Elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance garantie délestée (poste 15 du Tableau 1) est la partie de la puissance garantie requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (Tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance garantie requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance garantie requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel "Statistiques de l'énergie électrique" (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1974-1978.

Les réceptions et livraisons d'énergie garantie représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie non garantie fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie garantie disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons, et incluent les pertes de transmission. L'énergie garantie disponible constitue un indicatif économique important, comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du Tableau 1, les postes "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie garantie".

Total Generating Capability within Canada
Total de puissance maximale possible de production au Canada
1963-1978

Thousands of kilowatts

Milliers de kilowatts

80,000

Thousands of kilowatts

Milliers de kilowatts

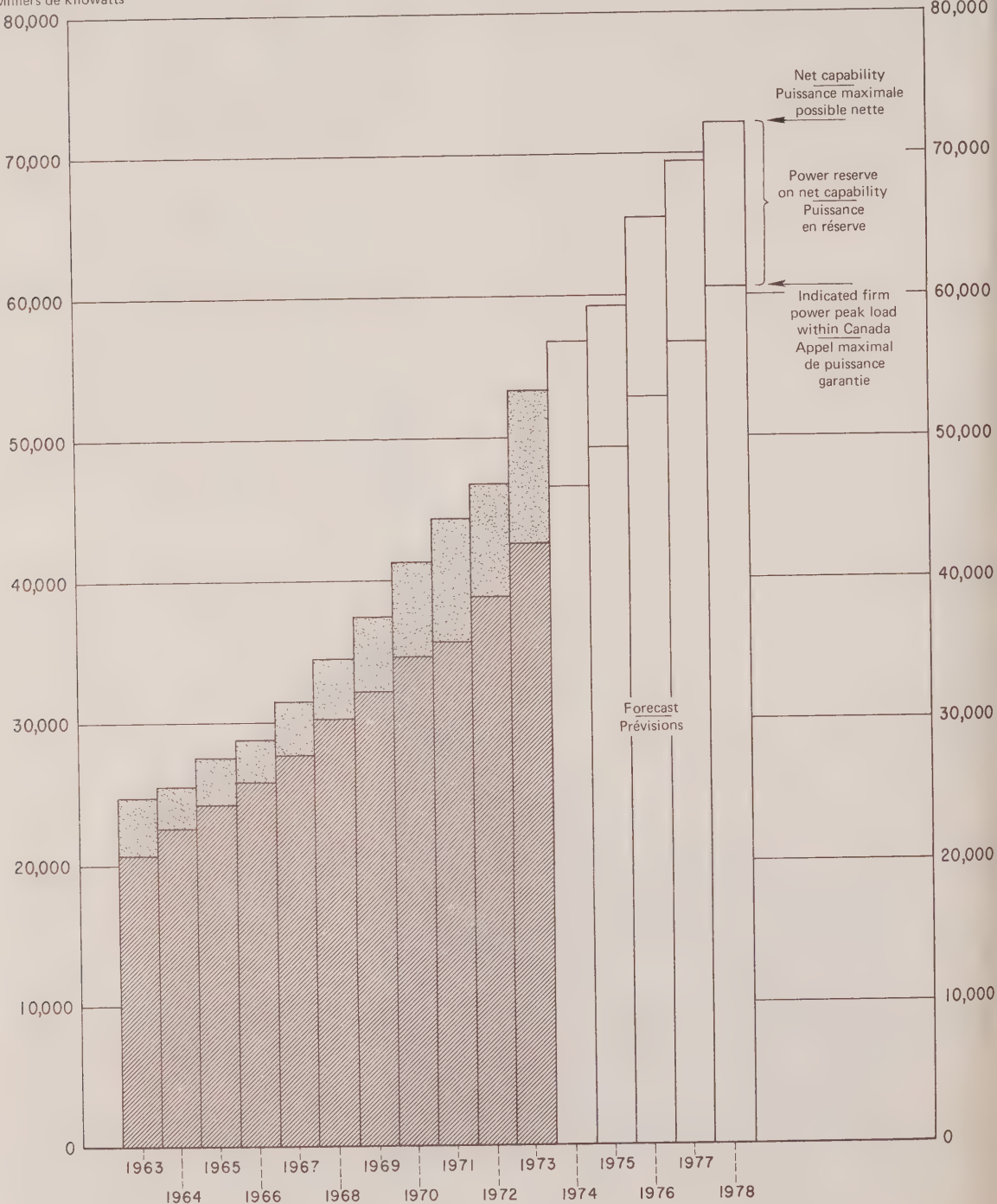
80,000



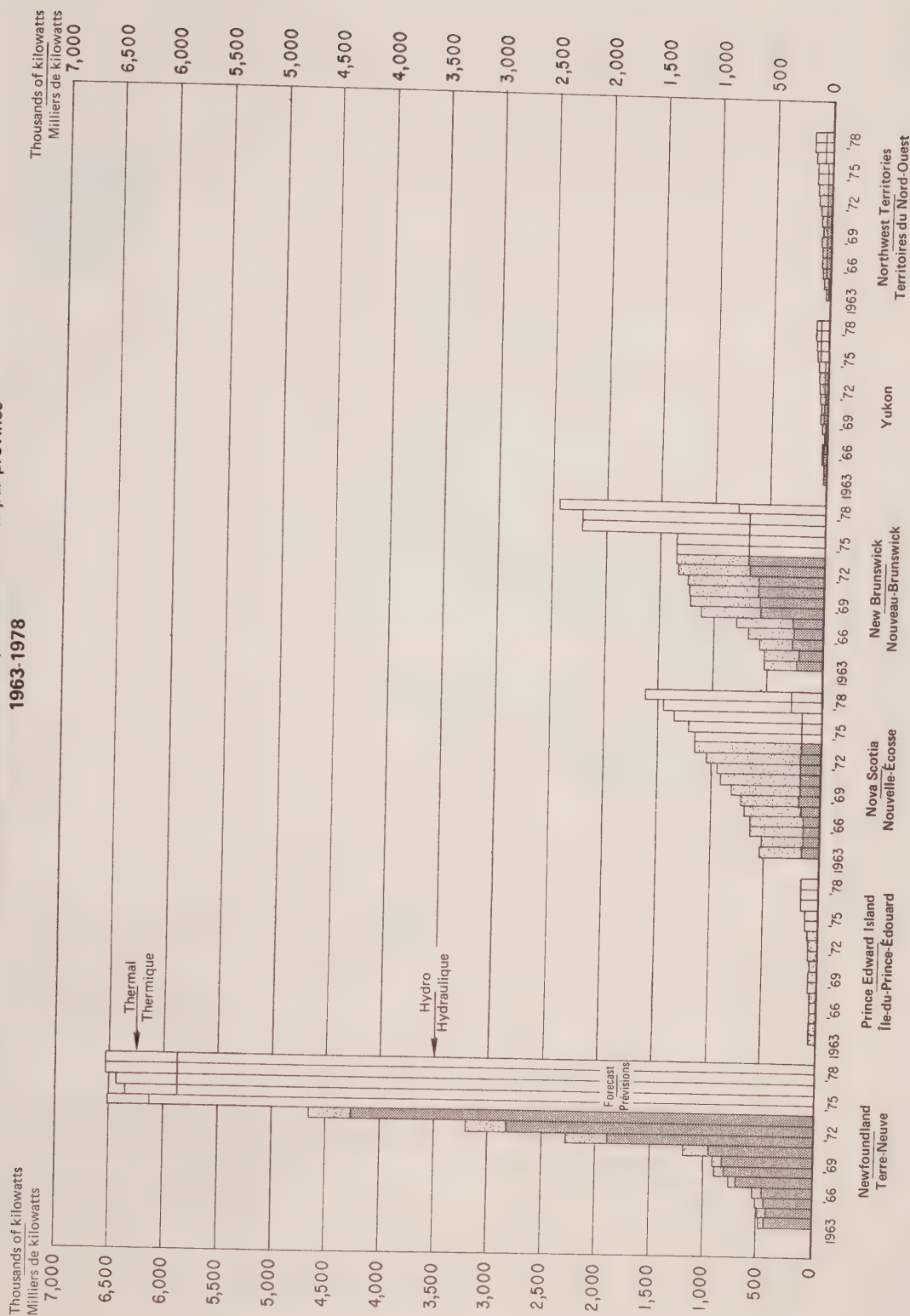
Net Capability and Peak Loads within Canada **Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada** **1963-1978**

Thousands of kilowatts
 Milliers de kilowatts
 80,000

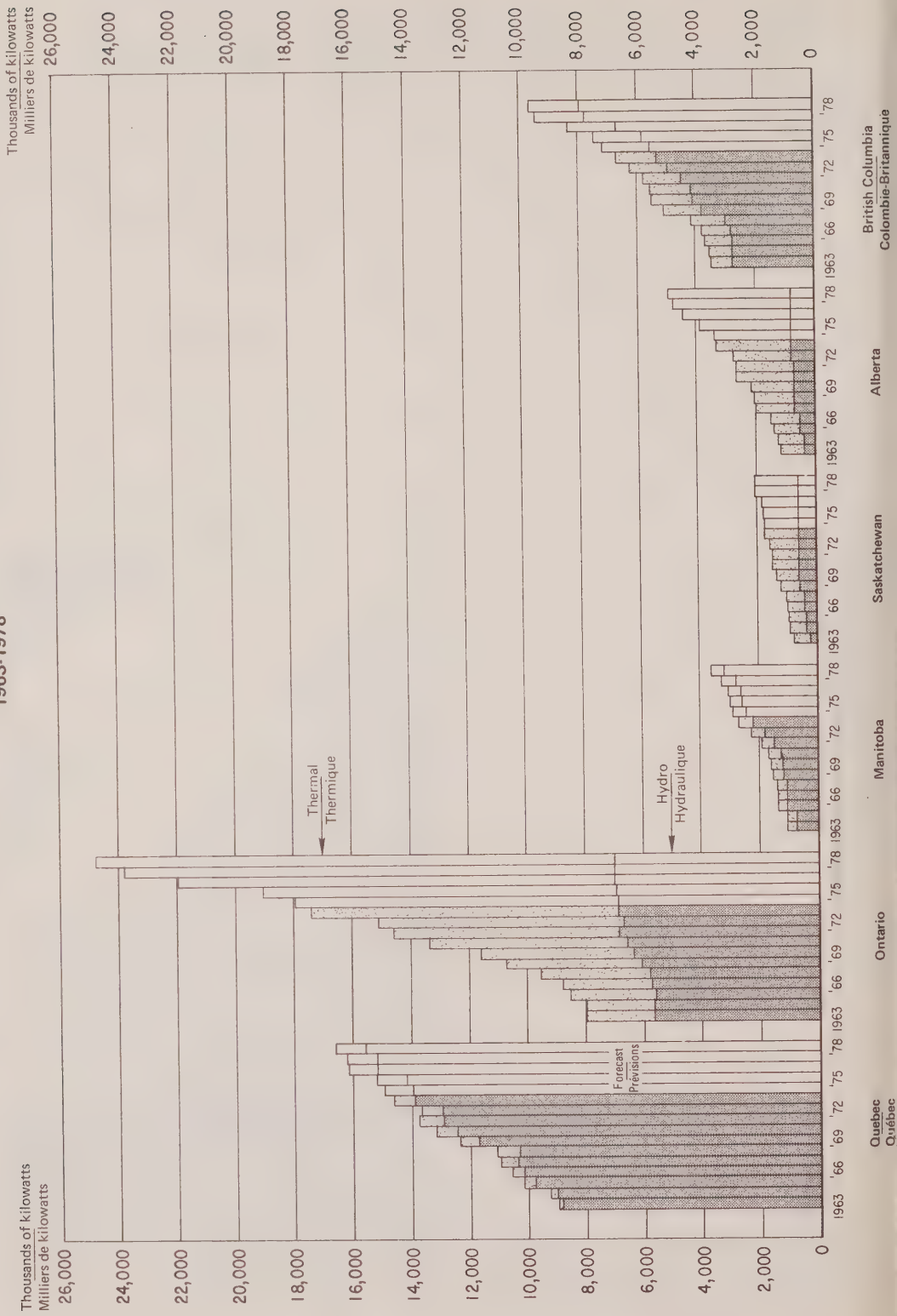
Thousands of kilowatts
 Milliers de kilowatts
 80,000



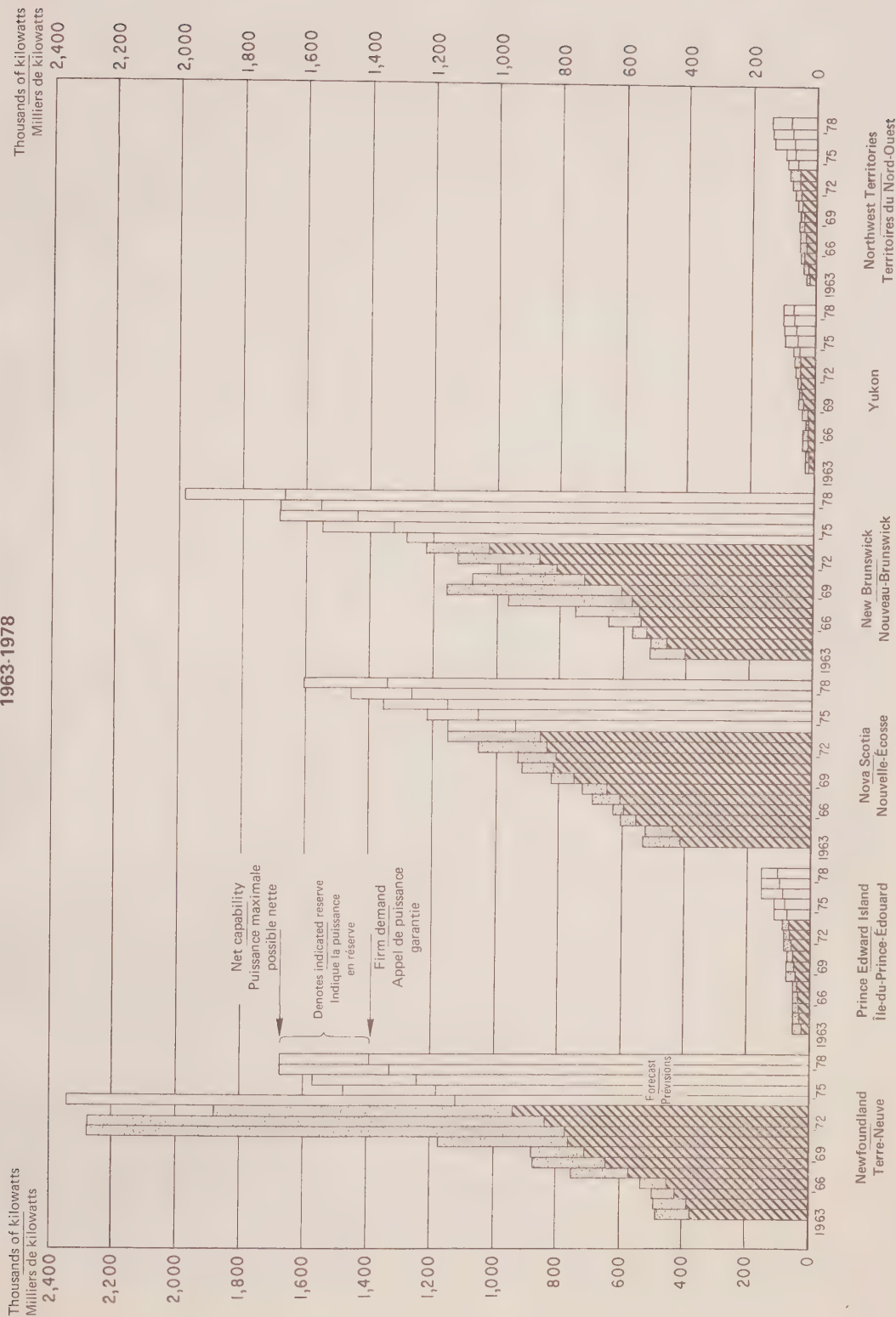
Net Generating Capability by Province



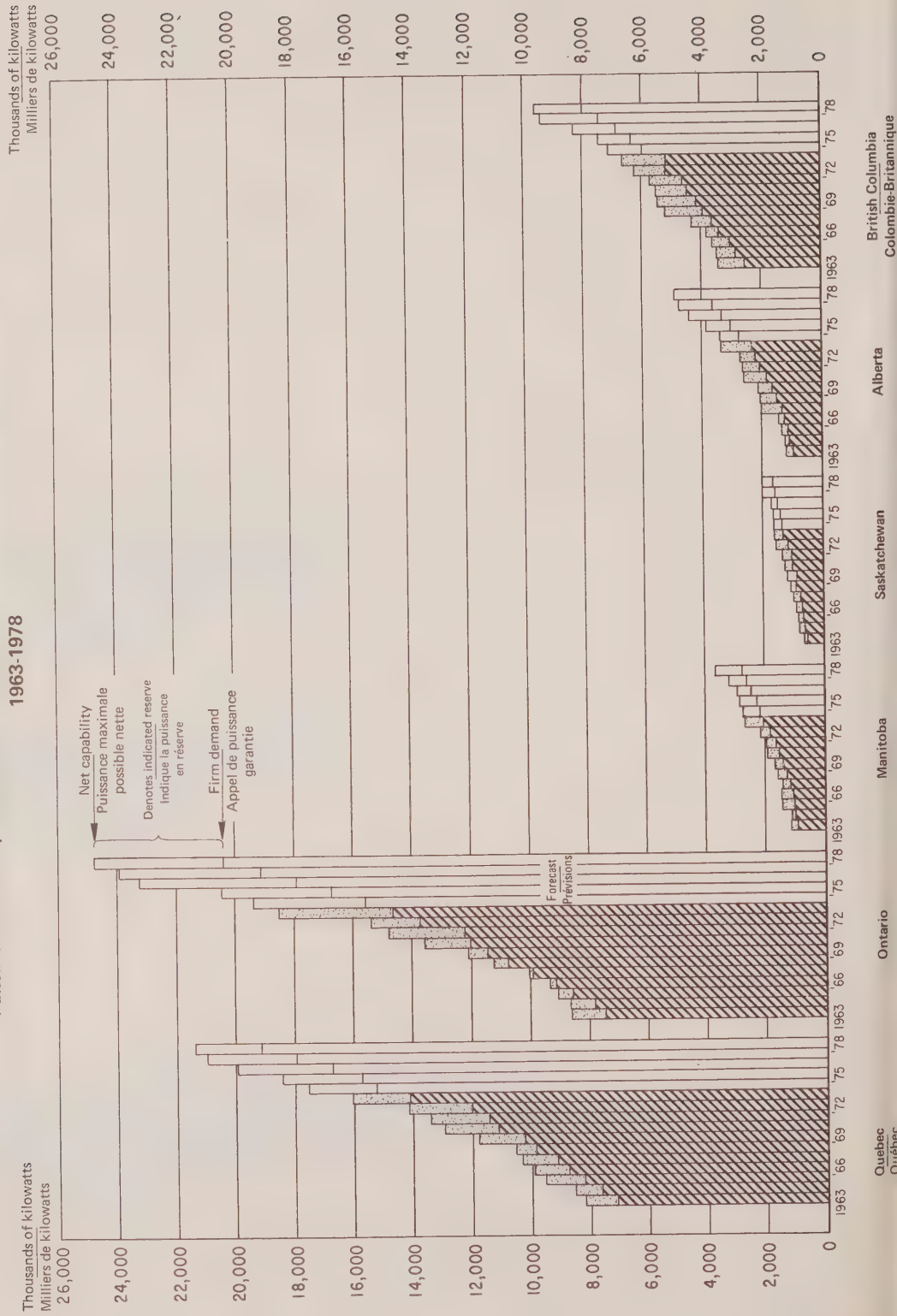
Net Generating Capability by Province
Puissance maximale possible de production nette par province
1963-1978



Net Capability and Firm Demand within Provinces



Net Capability and Firm Demand within Provinces
Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces
1963-1978



Firm Energy Requirement within Canada
Les besoins d'énergie garantie au Canada
1963-1978

Billions of kilowatt-hours
Milliards de kilowatts-heures

Billions of kilowatt-hours
Milliards de kilowatts-heures

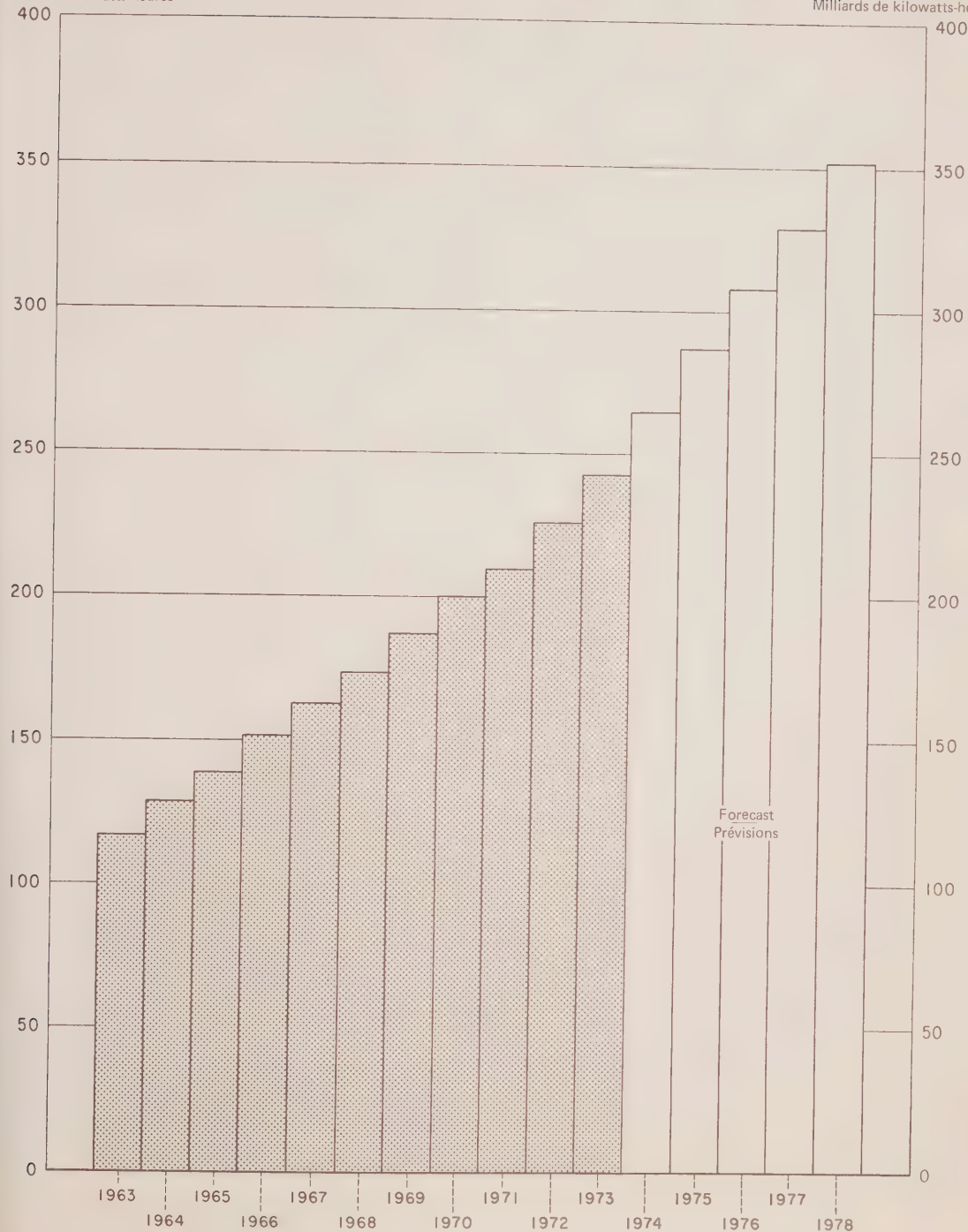


TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
		thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	19,241	26,134	27,392	29,593	31,455	34,807	37,200	37,586	39,613	40,946	42,027
2.	Steam - Vapeur:	5,194	10,019	12,494	12,568	12,725	15,161	15,841	17,371	21,054	22,724	23,340
3.	Nuclear - Nucléaire	-	208	194	1,320	1,753	2,284	2,539	2,539	3,268	3,997	4,726
4.	Internal combustion - Combustion interne	236	321	328	350	376	375	417	417	422	439	436
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	382	870	914	985	1,098	1,180	1,298	1,540	1,835	2,015	2,040
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	25,053	37,552	41,322	44,816	47,407	53,807	57,295	59,453	66,192	70,121	72,569
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces
8.	United States - États-Unis	2	3	93	3	5	1	1	1	1	1	1
9.	Total receipts - Réceptions totales	2	3	93	3	5	1	1	1	1	1	1
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces
11.	United States - États-Unis	122	111	170	453	427	416	391	164	509	510	510
12.	Total deliveries - Livraisons totales	122	111	170	453	427	416	391	164	509	510	510
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	24,933	37,444	41,245	44,366	46,985	53,392	56,905	59,290	65,684	69,612	72,060
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	20,755	32,022	34,447	35,720	38,823	42,699	46,540	49,391	52,932	56,758	60,625
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	78	70	145	-	98	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	20,783	32,092	34,592	35,720	38,921	42,699	46,540	49,391	52,932	56,758	60,625
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	20,905	32,203	34,762	36,173	39,348	43,115	46,931	49,555	53,441	57,268	61,135
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	4,150	5,352	6,653	8,646	8,064	10,693	10,365	9,899	12,752	12,854	11,435

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Energy - Énergie											
Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	
millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
Net generation by - Production nette:											
19.	Hydro	103,539	147,922	156,276	160,412	177,892	192,816
Steam - Vapeur:											
20.	Conventional	17,111	40,367	45,016	49,481	51,281	53,201
21.	Nuclear - Nucléaire	87	493	969	3,988	6,740	14,256
22.	Internal combustion - Combustion interne	593	613	622	594	581	654
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	312	698	831	589	914	1,401
24.	Total net generation - Total de la production nette	121,642	190,093	203,714	215,064	237,408	262,328
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25.	Other provinces - Autres provinces
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie											
26.	(b) Secondary - Énergie non-garantie	12	2	3	3	6	6	6	7	8	8
Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie											
27.		2,879	3,331	3,194	3,249	2,443	2,161
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28.	Other provinces - Autres provinces
29.	United States - États-Unis	858	836	1,020	1,859	2,048	2,638	2,025	1,572	3,239	5,719
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30.	Other provinces - Autres provinces
31.	United States - États-Unis	2,754	3,858	4,577	5,127	8,329	14,242
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	3,612	4,694	5,597	6,986	10,377	16,880
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	120,909	188,730	201,311	211,327	229,474	247,609
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	3,655	1,572	1,625	1,320	3,084	4,803
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	117,254	187,158	199,686	210,007	226,390	242,806	265,395	287,034	308,011	329,024
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	118,112	187,994	200,706	211,866	228,438	245,444	267,420	288,606	311,250	334,743
											358,536

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
		thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	444	810	960	1,899	2,824	4,270	6,115	5,864	5,864	5,864	5,864
2.	Steam - Vapeur:											
3.	Conventional - Classique	45	30	180	335	320	327	327	327	327	327	327
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne	7	23	22	27	28	29	29	29	29	29	29
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	29	29	28	28	28	35	110	210	310	310
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	496	892	1,191	2,289	3,200	4,654	6,506	6,330	6,430	6,530	6,530
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	10	12	12	12	924	2,773	4,162	4,856	4,856	4,856	4,856
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries - Livraisons totales	10	12	12	12	924	2,773	4,162	4,856	4,856	4,856	4,856
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	486	880	1,179	2,277	2,276	1,881	2,346	1,474	1,574	1,674	1,674
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	349	711	763	774	839	941	1,120	1,185	1,243	1,329	1,395
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	377	711	763	774	839	941	1,120	1,185	1,243	1,329	1,395
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	387	723	775	786	1,763	3,714	5,282	6,041	6,099	6,185	6,251
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	109	169	416	1,503	1,437	940	1,224	289	331	345	279

	Energy - Énergie	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
		millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
<u>Net generation by - Production nette:</u>												
19.	Hydro	1,930	3,975	4,657	4,722	10,928	19,357
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	96	117	132	245	266	310
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
Internal combustion - Combustion interne												
22.	Gas turbine - Turbine à gaz	8	21	25	27	29	29
23.	-	-	7	-	1	-
24.	Total net generation - Total de la production nette	2,034	4,113	4,821	4,994	11,224	19,696
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>												
25.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie												
26.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie												
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>												
(a) Firm - Énergie garantie:												
28.	Other provinces - Autres provinces	36	58	60	244	6,388	13,876	20,339	27,265	31,563	31,563	31,563
29.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
30.	Other provinces - Autres provinces	37	23	24	16	13	12
31.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	73	81	84	260	6,401	13,888
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	1,961	4,032	4,737	4,734	4,823	5,808
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	83	160	217	243	216	216
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	1,878	3,872	4,520	4,491	4,607	5,592	6,218	6,517	6,866	7,511	7,836
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	1,914	3,930	4,580	4,735	10,995	19,468	26,557	33,782	38,429	39,074	39,399

	Capability and peak load				Actual - Réel							Forecast - Prévisions				
	—															
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978					
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance	thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts															
<u>Capability — Puissance maximale possible:</u>																
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:																
1. Hydro	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
2. Steam — Vapeur:																
3. Conventional — Classique	51	67	66	66	66	67	67	67	108	108	108	—	—	108		
4. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
5. Internal combustion — Combustion interne	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7		
6. Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	—	14	14	15	40	40	40	40	40	40	40	40		
7. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	58	74	73	87	87	89	114	114	155	155	155	—	—	155		
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:																
8. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
9. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
10. Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:																
11. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
12. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
13. Total deliveries — Livraisons totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
14. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	58	74	73	87	87	89	114	114	155	155	155	—	—	155		
<u>Peak loads — Appels maximaux:</u>																
15. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	27	50	55	60	63	66	73	80	88	97	106	—	—	106		
16. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
17. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	27	50	55	60	63	66	73	80	88	97	106	—	—	106		
18. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	27	50	55	60	63	66	73	80	88	97	106	—	—	106		
<u>Indicated reserve — Puissance en réserve:</u>																
19. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	31	24	18	27	24	23	41	34	67	58	49	—	—	49		

Île-du-Prince-Édouard

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Energy - Énergie	Forecast - Prévisions										
		Actual - Réel										
		1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
Net generation by - Production nette:		millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
19.	Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Steam - Vapeur:											
21.	Conventional - Classique	102	211	248	272	305	340
22.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
23.	Internal combustion - Combustion interne	9	7	3	2	1	-
24.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	2	3
25.	Total net generation - Total de la production nette	111	218	251	274	308	343
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
26.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
28.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
29.	(a) Firm - Énergie garantie:											
30.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.	Secondary - Énergie non-garantie:											
	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
33.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
34.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	111	218	251	274	308	343
35.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	27	30	29	46	-
36.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	111	191	221	245	262	343	378	416	456	499	547
37.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	111	191	221	245	262	343	378	416	456	499	547

	Energy - Énergie		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
			millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures									
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	
<u>Net generation by - Production nette:</u>												
19. Hydro	799	634	590	784	762	834
Steam - Vapeur:												
20. Conventional - Classique	1,313	2,476	2,898	3,296	3,708	3,978
21. Nucléaire - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	-	-	-	-	-	8
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	6	16
24. Total net generation - Total de la production nette	2,112	3,110	3,488	4,086	4,486	4,820
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>												
25. Other provinces - Autres provinces	-	358	232	153	268	188	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	57	358	232	153	268	188
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>												
(a) Firm - Énergie garantie:												
28. Other provinces - Autres provinces	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
30. Other provinces - Autres provinces	60	88	38	145	125	27
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	68	88	38	145	125	27
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	2,101	3,380	3,682	4,094	4,629	4,981
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	1	26	28	28	26	18
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2,100	3,354	3,654	4,066	4,603	4,963	5,455	6,017	6,560	7,061	7,533	7,533
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,108	3,354	3,654	4,066	4,603	4,963	5,455	6,017	6,560	7,061	7,533	7,533

	Energy - Énergie		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
			millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures									
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	
Net generation by - Production nette:												
19. Hydro	1,272	2,527	2,658	2,058	2,919	3,063
Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	1,019	2,155	2,547	3,568	3,248	3,123
Nucéaire - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	5	5	6	7	-	-
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	18	1
24. Total net generation - Total de la production nette	2,296	4,687	5,211	5,633	6,185	6,187
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces - Autres provinces	89	129	75	319	1,218	2,516	2,534	2,568	2,152	55	58	
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	12	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	2	23	45	145	171	56
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	103	152	120	464	1,389	2,572
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
28. (a) Firm - Énergie garantie:												
Other provinces - Autres provinces	-	122	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	178	397	535	1,176	1,399	1,577	1,526	1,130	2,860	3,197	3,197	
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:												
Other provinces - Autres provinces	57	319	282	190	293	188
31. United States - États-Unis	68	87	222	159	485	1,270
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	303	925	1,039	1,525	2,177	3,035
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	2,096	3,914	4,292	4,572	5,397	5,724
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	1	118	99	101	92	104
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2,095	3,796	4,193	4,471	5,305	5,620	6,471	7,109	7,666	8,241	8,805	
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,273	4,315	4,728	5,647	6,704	7,197	7,997	8,239	10,526	11,438	12,002	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABIEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

	Capability and peak load				Actual - Réel				Forecast - Prévisions						
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts			
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance															
Capabilité - Puissance maximale possible:															
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:															
1. Hydro	8,840	11,656	12,464	12,897	12,915	13,891(1)	13,952	14,179	15,162	15,160	15,551				
2. Steam - Vapeur:	59	670	666	665	665	662	662	662	682	682	682				
3. Nuclear - Nucléaire	—	—	—	116	—	—	250	250	250	250	250				
4. Internal combustion - Combustion interne	10	23	29	34	34	45	48	47	51	53	53				
5. Gas turbine - Turbine à gaz	36	36	36	36	36	—	15	30	30	60	60				
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	8,951	12,385	13,195	13,748	13,650	14,598	14,927	15,168	16,175	16,205	16,596				
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:															
7. Other provinces - Autres provinces	12	15	20	18	924	2,773	4,162	4,856	4,856	4,856	4,856				
8. United States - États-Unis	—	3	3	3	5	1	1	1	1	1	1				
9. Total receipts - Réceptions totales	12	18	23	21	929	2,774	4,163	4,857	4,857	4,857	4,857				
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:															
10. Other provinces - Autres provinces	703	590	259	358	405	1,280	1,516	1,587	1,081	81	82				
11. United States - États-Unis	6	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4				
12. Total deliveries - Livraisons totales	709	593	262	361	408	1,284	1,520	1,591	1,085	85	86				
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	8,254	11,810	12,956	13,408	14,171	16,088	17,570	18,434	19,947	20,977	21,367				
Peak loads - Appels maximaux:															
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province															
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée															
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	7,118	10,288	11,127	11,494	12,017	14,143	15,247	15,751	16,747	17,933	19,111				
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	7,827	10,881	11,389	11,855	12,425	15,427	16,767	17,342	17,832	18,018	19,197				
Indicated reserve - Puissance en réserve:															
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1,136	1,522	1,829	1,914	2,154	1,945	2,323	2,683	3,200	3,044	2,256				

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Energy - Énergie		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
Net generation by - Production nette:		millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
19.	Hydro	49,454	65,125	74,436	75,252	77,441	79,682
20.	Steam - Vapeur:											
20.	Conventional - Classique	320	3,734	1,301	688	433	279
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	96	622	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	44	35	39	52	64	82
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	1	-	-	-	-	-
24.	Total net generation - Total de la production nette	49,819	68,894	75,776	76,088	78,560	80,043
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	143	287	281	629	6,602	13,961	20,339	27,265	31,563	31,563	31,563
26.	United States - États-Unis:											
(a)	Firm - Énergie garantie	-	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3
(b)	Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	143	288	283	631	6,605	13,964
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a)	Firm - Énergie garantie:											
28.	Other provinces - Autres provinces	3,975	3,695	3,533	3,374	7,371	9,515	11,532	12,218	11,622	3,856	598
29.	United States - États-Unis	6	14	51	12	13	12	13	14	15	2,161	3,017
(b)	Secondary - Énergie non-garantie:											
30.	Other provinces - Autres provinces	1,004	1,048	2,847	2,693	1,804	2,370
31.	United States - États-Unis	261	15	-	55	72	54
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	5,246	4,772	6,431	6,134	9,260	11,951
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	44,716	64,410	69,628	70,585	75,905	82,056
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	2,613	978	1,081	789	2,560	4,352
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	42,103	63,432	68,547	69,796	73,345	77,704	86,617	93,752	99,792	106,023	113,608
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	46,084	67,141	72,131	73,182	80,129	87,231	98,162	105,984	111,429	112,040	117,223

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load				Actual - Réel				Forecast - Prévisions						
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance				1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
				thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>														
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:														
1.	Hydro	5,601	6,179	6,541	6,820	6,680	6,862	6,863	6,888	6,966	6,966	6,966	6,966	6,966
2.	Steam - Vapeur:													
	Conventional - Classique	2,376	4,690	6,128	6,132	6,177	7,707	8,222	9,250	11,318	12,356	12,356	12,556	12,556
3.	Nuclear - Nucléaire	-	208	194	1,204	1,753	2,284	2,289	2,289	3,018	3,747	3,747	4,476	4,476
4.	Internal combustion - Combustion interne	12	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	350	365	373	488	535	578	578	663	713	713	738	738
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	7,989	11,585	13,356	14,597	15,106	17,396	17,960	19,013	21,973	23,790	23,790	24,744	24,744
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:														
7.	Other provinces - Autres provinces	699	582	250	250	301	1,151	1,450	1,450	1,263	163	163	163	63
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	699	582	250	250	301	1,151	1,450	1,450	1,263	163	163	163	63
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:														
10.	Other provinces - Autres provinces	2	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis	88	49	33	48	56	56	37	37	36	36	36	35	35
12.	Total deliveries - Livraisons totales	90	52	33	48	56	56	37	37	36	36	36	36	35
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	8,598	12,115	13,573	14,799	15,351	18,491	19,373	20,426	23,200	23,917	23,917	24,772	24,772
<u>Peak loads - Appels maximaux:</u>														
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	7,410	11,380	11,903	12,239	13,666	14,661	15,555	16,743	17,927	19,116	19,116	20,385	20,385
15.	Indicated shortages - Puissance garantie déléstée	-	70	145	-	98	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	7,410	11,450	12,048	12,239	13,764	14,661	15,555	16,743	17,927	19,116	19,116	20,385	20,385
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	7,500	11,502	12,081	12,287	13,820	14,717	15,592	16,780	17,963	19,152	19,152	20,420	20,420
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>														
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1,188	665	1,525	2,560	1,587	3,830	3,818	3,683	5,273	4,801	4,801	4,387	4,387

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Energy - Énergie		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
		millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	29,099	40,089	39,056	38,041	41,163	40,696
20.	Steam - Vapeur:											
21.	Conventional - Classique	8,291	19,949	23,411	26,390	27,063	23,924
22.	Nuclear - Nucléaire	87	493	969	3,892	6,118	14,256
23.	Internal combustion - Combustion interne	24	28	30	25	22	26
24.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	134	288	115	438	837
25.	Total net generation - Total de la production nette	37,501	60,693	63,754	68,463	74,804	79,739
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
26.	Other provinces - Autres provinces	4,962	4,714	6,533	6,154	8,563	10,182	10,227	11,052	10,875	4,675	713
27.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Énergie garantie	2,846	2,240	2,866	2,554	1,748	1,594
	(b) Secondary - Énergie non-garantie											
28.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	7,808	6,954	9,399	8,708	10,311	11,776
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
29.	(a) Firm - Énergie garantie:											
30.	Other provinces - Autres provinces	8	-	-	-	-	-
31.	United States - États-Unis	672	420	417	400	425	440	358	355	351	346	341
32.	(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
	Other provinces - Autres provinces	257	158	169	332	176	73
	United States - États-Unis	2,406	2,460	3,182	3,659	5,649	7,206
33.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	3,343	3,038	3,768	4,391	6,250	7,719
34.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	41,966	64,609	69,385	72,780	78,865	83,796
35.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	437	133	49	9	14	2
36.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	41,529	64,476	69,336	72,771	78,851	83,794	90,608	97,796	105,178	112,034	119,679
37.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	42,209	64,896	69,753	73,171	79,276	84,234	90,966	98,151	105,529	112,380	120,020

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
		thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts										
Capability — Puissance maximale possible:												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	735	1,205	1,232	1,473	1,806	2,209	2,420	2,525	2,588	2,748	3,138
2.	Steam — Vapeur:	291	291	392	392	392	411	411	411	412	412	412
3.	Conventional — Classique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.	Nuclear — Nucléaire	7	23	19	23	28	26	26	26	26	26	26
5.	Internal combustion — Combustion interne	—	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
6.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6.	Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	1,033	1,543	1,667	1,912	2,250	2,670	2,881	2,986	3,050	3,210	3,600
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces — Autres provinces	134	140	191	91	92	99	86	86	86	86	86
8.	United States — États-Unis	—	—	90	—	—	—	—	—	—	—	—
9.	Total receipts — Réceptions totales	134	140	281	91	92	99	86	86	86	86	86
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces — Autres provinces	—	2	2	2	152	102	200	200	200	100	—
11.	United States — États-Unis	—	—	—	33	10	13	36	—	—	—	—
12.	Total deliveries — Livraisons totales	—	2	2	35	162	115	236	200	200	100	—
13.	Total net capability (6 + 9 + 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 + 12)	1,167	1,681	1,946	1,968	2,180	2,654	2,731	2,872	2,936	3,196	3,686
Peak loads — Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	955	1,401	1,565	1,665	1,848	2,049	2,146	2,280	2,422	2,592	2,772
15.	Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	955	1,401	1,565	1,665	1,848	2,049	2,146	2,280	2,422	2,592	2,772
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	955	1,403	1,567	1,700	2,010	2,164	2,382	2,480	2,622	2,692	2,772
Indicated reserve — Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 + 16) — Puissance en réserve (13 + 16)	212	280	381	303	332	605	585	592	514	604	914

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Energy - Énergie		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
			millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures									
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	
Net generation by - Production nette:												
19. Hydro	4,736	7,279	7,766	9,122	10,376	11,447
Steam - Vapeur:												
20. Conventional - Classique	61	37	626	562	480	740
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	13	41	39	37	46	47
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	4,810	7,357	8,431	9,721	10,902	12,234
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces - Autres provinces	885	718	828	579	800	1,036	670	670	670	670	670	670
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	2	2	1	4
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	885	718	830	581	801	1,040
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
28. (a) Firm - Énergie garantie:												
Other provinces - Autres provinces	-	12	12	13	338	656	1,229	1,402	1,405	874	173	173
29. United States - États-Unis	-	-	11	91	203	227	118	62	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:												
Other provinces - Autres provinces	65	68	205	306	324	597
31. United States - États-Unis	-	-	283	596	643	772
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	65	80	511	1,006	1,508	2,252
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	5,630	7,995	8,750	9,296	10,195	11,022
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	185	62	7	16	18	2
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	5,445	7,933	8,743	9,280	10,177	11,020	11,728	12,467	13,192	13,958	14,849	14,849
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	5,445	7,945	8,766	9,384	10,718	11,903	13,075	13,931	14,597	14,832	15,022	15,022

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

Capacity and peak load		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
		thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
Capacity - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	208	581	581	582	582	582	582	582	582	582	582
2.	Steam - Vapeur:	492	642	786	786	872	1,014	1,014	1,014	1,014	1,294	1,294
3.	Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Nuclear - Nucléaire	36	34	29	29	29	29	29	29	29	29	29
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	39	88	88	88	88	88	88	138	188	188	188
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	775	1,345	1,484	1,485	1,571	1,713	1,713	1,763	1,813	2,093	2,093
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	-	2	2	2	102	2	-	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	-	2	2	2	102	2	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	134	140	191	91	92	99	86	86	86	86	86
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries - Livraisons totales	134	140	191	91	92	99	86	86	86	86	86
13.	Total net capacity (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	641	1,207	1,295	1,396	1,581	1,616	1,627	1,677	1,727	2,007	2,007
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	531	905	1,028	1,083	1,166	1,320	1,363	1,416	1,517	1,600	1,688
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	531	905	1,028	1,083	1,166	1,320	1,363	1,416	1,517	1,600	1,688
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	665	1,045	1,219	1,174	1,258	1,419	1,449	1,502	1,603	1,686	1,774
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	110	302	267	313	415	296	264	264	210	407	319

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Energy - Énergie										Forecast - Prévisions																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
	Actual - Réel										Forecast - Prévisions																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	2101	2102	2103	2104	2105	2106	2107	2108	2109	2110	2111	2112	2113	2114	2115	2116	2117	2118	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138	2139	2140	2141	2142	2143	2144	2145	2146	2147	2148	2149	2150	2151	2152	2153	2154	2155	2156	2157	2158	2159	2160	2161	2162	2163	2164	2165	2166	2167	2168	2169	2170	2171	2172	2173	2174	2175	2176	2177	2178	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2186	2187	2188	2189	2190	2191	2192	2193	2194	2195	2196	2197	2198	2199	2200	2201	2202	2203	2204	2205	2206	2207	2208	2209	2210	2211	2212	2213	2214	2215	2216	2217	2218	2219	2220	2221	2222	2223	2224	2225	2226	2227	2228	2229	2230	2231	2232	2233	2234	2235	2236	2237	2238	2239	2240	2241	2242	2243	2244	2245	2246	2247	2248	2249	2250	2251	2252	2253	2254	2255	2256	2257	2258	2259	2260	2261	2262	2263	2264	2265	2266	2267	2268	2269	2270	2271	2272	2273	2274	2275	2276	2277	2278	2279	2280	2281	2282	2283	2284	2285	2286	2287	2288	2289	2290	2291	2292	2293	2294	2295	2296	2297	2298	2299	2300	2301	2302	2303	2304	2305	2306	2307	2308	2309	2310	2311	2312	2313	2314	2315	2316	2317	2318	2319	2320	2321	2322	2323	2324	2325	2326	2327	2328	2329	2330	2331	2332	2333	2334	2335	2336	2337	2338	2339	2340	2341	2342	2343	2344	2345	2346	2347	2348	2349	2350	2351	2352	2353	2354	2355	2356	2357	2358	2359	2360	2361	2362	2363	2364	2365	2366	2367	2368	2369	2370	2371	2372	2373	2374	2375	2376	2377	2378	2379	2380	2381	2382	2383	2384	2385	2386	2387	2388	2389	2390	2391	2392	2393	2394	2395	2396	2397	2398	2399	2400	2401	2402	2403	2404	2405	2406	2407	2408	2409	2410	2411	2412	2413	2414	2415	2416	2417	2418	2419	2420	2421	2422	2423	2424	2425	2426	2427	2428	2429	2430	2431	2432	2433	2434	2435	2436	2437	2438	2439	2440	2441	2442	2443	2444	2445	2446	2447	2448	2449	2450	2451	2452	2453	2454	2455	2456	2457	2458	2459	2460	2461	2462	2463	2464	2465	2466	2467	2468	2469	2470	2471	2472	2473	2474	2475	2476	2477	2478	2479	2480	2481	2482	2483	2484	2485	2486	2487	2488	2489	2490	2491	2492	2493	2494	2495	2496	2497	2498	2499	2500	2501	2502	2503	2504	2505	2506	2507	2508	2509	2510	2511	2512	2513	2514	2515	2516	2517	2518	2519	2520	2521	2522	2523	2524	2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532	2533	2534	2535	2536	2537	2538	2539	2540	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584	2585	2586	2587	2588	2589	2590	2591	2592	2593	2594	2595	2596	2597	2598	2599	2600	2601	2602	2603	2604	2605	2606	2607	2608	2609	2610	2611	2612	2613	2614	2615	2616	2617	2618	2619	2620	2621	2622	2623	2624	2625	2626	2627	2628	2629	2630	2631	2632	2633	2634	2635	2636	2637	2638	2639	2640	2641	2642	2643	2644	2645	2646	2647	2648	2649	2650	2651	2652	2653	2654	2655	2656	2657	2658	2659	2660	2661	2662	2663	2664	2665	2666	2667	2668	2669	2670	2671	2672	2673	2674	2675	2676	2677	2678	2679	2680	2681	2682	2683	2684	2685	2686	2687	2688	2689	2690	2691	2692	2693	2694	2695	2696	2697	2698	2699	2700	2701	2702	2703	2704	2705	2706	2707	2708	2709	2710	2711	2712	2713	2714	2715	2716	2717	2718	2719	2720	2721	2722	2723	2724	2725	2726	2727	2728	2729	2730	2731	2732	2733	2734	2735	2736	2737	2738	2739	2740	2741	2742	2743	2744	2745	2746	2747	2748	2749	2750	2751	2752	2753	2754	2755	2756	2757	2758	2759	2760	2761	2762	2763	2764	2765	2766	2767	2768	2769	2770	2771	2772	2773	2774	2775	2776	2777	2778	2779	2780	2781	2782	2783	2784	2785	2786	2787	2788	2789	2790	2791	2792	2793	2794	2795	2796	2797	2798	2799	2800	2801	2802	2803	2804	2805	2806	2807	2808	2809	2810	2811	2812	2813	2814	2815	2816	2817	2818	2819	2820	2821	2822	2823	2824	2825	2826	2827	2828	2829	2830	2831	2832	2833	2834	2835	2836	2837	2838	2839	2840	2841	2842	2843	2844	2845	2846	2847	2848	2849	2850	2851	2852	2853	2854	2855	2856	2857	2858	2859	2860	2861	2862	2863	2864	2865	2866	2867	2868	2869	2870	2871	2872	2873	2874	2875	2876	2877	2878	2879	2880	2881	2882	2883	2884	2885	2886	2887	2888	2889	2890	2891	2892	2893	2894	2895	2896	2897	2898	2899	2900	2901	2902	2903	2904	2905	2906	2907	2908	2909	2910	2911	2912	2913	2914	2915	2916	2917	2918	2919	2920	2921	2922	2923	2924	2925	2926	2927	2928	2929	2930	2931	2932	2933	2934	2935	2936	2937	2938	2939	2940	2941	2942	2943	2944	2945	2946	2947	2948	2949	2950	2951	2952	2953	2954	2955	2956	2957	2958	2959	2960	2961	2962	2963	2964	2965	2966	2967	2968	2969	2970	2971	2972	2973	2974	2975	2976	2977	2978	2979	2980	2981	2982	2983	2984	2985	2986	2987	2988	2989	2990	2991	2992	2993	2994	2995	2996	2997	2998	2999	3000	3001	3002	3003	3004	3005	3006	3007	3008	3009	3010	3011	3012	3013	3014	3015	3016	3017	3018	3019	3020	3021	3022	3023	3024	3025	3026	3027	3028	3029	3030	3031	3032	3033	3034	3035	3036	3037	3038	3039	3040	3041	3042	3043	3044	3045	3046	3047	3048	3049	3050	3051	3052	3053	3054	3055	3056	3057	3058	3059	3060	3061	3062	3063	3064	3065	3066	3067	3068	3069	3070	3071	3072	3073	3074	3075	3076	3077	3078	3079	3080	3081	3082	3083	3084	3085	3086	3087	3088	3089	3090	3091	3092	3093	3094	3095	3096	3097	3098	3099	3100	3101	3102	3103	3104	3105	3106	3107	3108	3109	3110	3111	3112	3113	3114	3115	3116	3117	3118	3119	3120	3121	3122	3123	3124	3125	3126	3127	3128	3129	3130	3131	3132	3133	3134	3135	3136	3137	3138	3139	3140	3141	3142	3143	3144	3145	3146	3147	3148	3149	3150	3151	3152	3153	3154	3155	3156	3157	3158	3159	3160	3161	3162	3163	3164	3165	3166	3167	3168	3169	3170	3171	3172	3173	3174	3175	3176	3177	3178	3179	3180	3181	3182	3183	3184	3185	3186	3187	3188	3189	3190	3191	3192	3193	3194	3195	3196	3197	3198	3199	3200	3201	3202	3203	3204	3205	3206	3207	3208	3209	3210	3211	3212	3213	3214	3215	3216	3217	3218	3219	3220	3221	3222	3223	3224	3225	3226	3227	3228	3229	3230	3231	3232	3233	3234	3235	3236	3237	3238	3239	3240	3241	3242	3243	3244	3245	3246	3247	3248	3249	3250	3251	3252	3253	3254	3255	3256	3257	3258	3259	3260	3261	3262	3263	3264	3265	3266	3267	3268	3269	3270	3271	3272	3273	3274	3275	3276	3277	3278	3279	3280	3281	3282	3283	3284	3285	3286	3287	3288	3289	3290	3291	3292	3293	3294	3295	3296	3297	3298	3299	3300	3301	3302	3303	3304	3305	3306	3307	3308	3309	3310	3311	3312	3313	3314	3315	3316	3317	3318	3319	3320	3321	3322	3323	3324	3325	3326	3327	3328	3329	3330	3331	3332	3333	3334	3335

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load						Actual - Réel					Forecast - Prévisions										
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts																					
Capability - Puissance maximale possible:																					
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:																					
1.	Hydro	326	681	681	681	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	
2.	Stream - Vapeur:																				
	Conventional - Classique	713	1,307	1,754	1,755	1,751	2,359	2,374	2,876	3,384	3,736	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907	3,907	
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Internal combustion - Combustion interne	31	33	29	29	31	31	37	41	26	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	130	155	183	183	181	181	181	173	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1,200	2,176	2,647	2,648	2,764	3,372	3,393	3,891	4,444	4,801	4,972	4,972	4,972	4,972	4,972	4,972	4,972	4,972	4,972	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:																					
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:																					
10.	Other provinces - Autres provinces	10	20	41	21	13	-	-	6	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Total deliveries - Livraisons totales	10	20	41	21	13	-	-	6	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	1,190	2,156	2,606	2,627	2,751	3,372	3,393	3,885	4,438	4,794	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	
Peak loads - Appels maximaux:																					
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	984	1,686	1,894	2,069	2,219	2,339	2,771	3,047	3,356	3,669	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	984	1,686	1,894	2,069	2,219	2,339	2,771	3,047	3,356	3,669	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	4,005	
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	994	1,706	1,935	2,090	2,232	2,339	2,771	3,053	3,362	3,676	4,013	4,013	4,013	4,013	4,013	4,013	4,013	4,013	4,013	
Indicated reserve - Puissance en réserve:																					
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	206	470	712	558	532	1,033	622	838	1,082	1,125	959	959	959	959	959	959	959	959	959	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

	Energy - Énergie				Actual - Réel				Forecast - Prévisions								
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures					
<u>Net generation by - Production nette:</u>																	
19.	Hydro	881	1,376	1,216	1,201	1,566	1,520			
20.	Steam - Vapeur:																
21.	Conventional - Classique	3,294	6,830	8,190	9,368	10,351	11,438			
	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-			
22.	Internal combustion - Combustion interne	60	92	68	57	54	66			
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	257	485	409	361	415	516			
24.	Total net generation - Total de la production nette	4,492	8,783	9,883	10,987	12,386	13,540			
<u>Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:</u>																	
25.	Other provinces - Autres provinces	27	18	2	3	5	119	2	2	2	3	3	3	3			
26.	United States - États-Unis:																
	(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	27	18	2	3	5	119			
<u>Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:</u>																	
28.	(a) Firm - Énergie garantie:																
29.	Other provinces - Autres provinces	-	49	156	152	146	121	-	7	28	31	34	-	-			
	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
30.	(b) Secondary - Énergie non-garantie:																
31.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-			
	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-			
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	49	156	152	146	121			
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	4,519	8,752	9,729	10,838	12,245	13,538			
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	-	-	-	-	-			
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	4,519	8,752	9,729	10,838	12,245	13,538	14,829	16,911	18,796	20,691	22,684	22,684	22,684			
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	4,519	8,801	9,885	10,990	12,391	13,659	14,829	16,918	18,824	20,722	22,718	22,718	22,718			

Colombie-Britannique

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load — Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
		thousands of kilowatts — en milliers de kilowatts										
<u>Capability — Puissance maximale possible:</u>												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	2,670	4,080	4,131	4,440	4,942	5,287(1)	5,562	5,812	6,685	7,760	7,960
2.	Steam — Vapeur:	475	1,025	1,024	986	995	1,023	1,173	1,173	1,173	1,173	1,173
3.	Conventional — Classique											
3.	Nuclear — Nucléaire											
4.	Internal combustion — Combustion interne	106	128	134	130	137	119	138	134	144	148	145
5.	Gas turbine — Turbine à gaz	177	188	187	187	187	257	285	335	335	335	335
6.	Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	3,428	5,421	5,476	5,743	6,261	6,686	7,158	7,454	8,337	9,416	9,613
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces — Autres provinces	10	20	41	21	13	—	—	—	—	—	—
8.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.	Total receipts — Réceptions totales	10	20	41	21	13	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11.	United States — États-Unis	—	1	1	1	2	2	3	3	4	4	5
12.	Total deliveries — Livraisons totales	—	1	1	1	2	2	3	3	4	4	5
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	3,438	5,440	5,516	5,763	6,272	6,684	7,155	7,451	8,333	9,412	9,608
Peak loads — Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	2,537	4,170	4,492	4,632	5,208	5,200	5,975	6,384	6,906	7,459	8,005
15.	Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	2,537	4,170	4,492	4,632	5,208	5,200	5,975	6,384	6,906	7,459	8,005
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	2,537	4,171	4,493	4,633	5,210	5,202	5,978	6,387	6,910	7,463	8,010
Indicated reserve — Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	901	1,270	1,024	1,131	1,064	1,484	1,180	1,067	1,427	1,953	1,603

(1) Increase in 1973 capability due to re-rating of existing plants. — L'augmentation de la puissance maximale possible pour 1973 est due à une réévaluation des

	Energy — Énergie	Actual — Réel					Forecast — Prévisions						
		1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	
		millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures											
Net generation by — Production nette:													
19.	Hydro	14,194	23,447	22,877	26,260	29,182	33,293
20.	Steam — Vapeur:												
21.	Conventional — Classique	780	2,704	2,552	1,853	1,950	4,220
22.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
23.	Internal combustion — Combustion interne	300	179	198	178	188	198
24.	Gas turbine — Turbine à gaz	5	— 6	— 7	— 11	— 10	7
	Total net generation — Total de la production nette	15,279	26,324	25,620	28,280	31,310	37,718
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces — Autres provinces	—	49	156	152	146	121	—	—	—	—	—	—
26.	United States — États-Unis:												
	(a) Firm — Énergie garantie	—	1	1	1	3	3	3	3	4	5	5	5
	(b) Secondary — Énergie non-garantie	19	1,066	278	545	517	501
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	19	1,116	435	698	666	625
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:													
28.	(a) Firm — Énergie garantie:												
29.	Other provinces — Autres provinces	4	2	2	3	5	119	2	2	2	3	3	3
30.	United States — États-Unis	2	5	6	180	8	382	10	11	13	15	17	17
31.	(b) Secondary — Énergie non-garantie:												
	Other provinces — Autres provinces	23	16	—	—	—	—
32.	United States — États-Unis	19	1,296	890	658	1,480	4,940
	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	48	1,319	898	841	1,493	5,441
33.	Total energy available (24 + 27 — 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 — 32)	15,250	26,121	25,157	28,137	30,483	32,902
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	268	20	20	23	25	29
35.	Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 — 34)	14,982	26,101	25,137	28,114	30,458	32,873	35,230	37,629	40,486	43,491	46,389	46,389
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	14,988	26,108	25,145	28,297	30,471	33,374	35,242	37,642	40,501	43,509	46,409	46,409

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

Yukon

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
		thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	27	27	27	26	27	27	27	57	57	57	57
2.	Steam - Vapeur:											
	Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Internal combustion - Combustion interne	-	22	21	26	32	34	38	39	40	41	41
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	27	49	48	52	59	61	65	96	97	98	98
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	27	49	48	52	59	61	65	96	97	98	98
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	14	32	39	40	43	43	47	53	58	63	67
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	14	32	39	40	43	43	47	53	58	63	67
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	14	32	39	40	43	43	47	53	58	63	67
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	13	17	9	12	16	18	18	43	39	35	31

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Energy - Énergie	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures											
Net generation by - Production nette:												
19. Hydro	87	122	182	191	194	207	
20. Steam - Vapeur:												
21. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	
22. Internal combustion - Combustion interne	-	34	38	47	49	76	
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-	
24. Total net generation - Total de la production nette	87	156	220	238	243	283	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-	
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
28. (a) Firm - Énergie garantie:												
29. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:												
31. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	87	156	220	238	243	283	
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	23	15	22	19	19	16	
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	64	141	198	219	224	267	289	313	337	349	362	
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	64	141	198	219	224	267	289	313	337	349	362	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

Capability and peak load		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance		1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
		thousands of kilowatts - en milliers de kilowatts										
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	17	35	35	35	35	35	35	35	65	65	65
2.	Steam - Vapeur:											
3.	Conventional - Classique	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Internal combustion - Combustion interne	11	13	20	30	37	43	53	53	58	63	63
6.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2
7.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	29	49	58	68	75	81	91	91	126	131	131
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
8.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	6	7	8
9.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	6	7	8
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
11.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)	29	49	58	68	75	81	91	97	132	138	139
Peak loads - Appels maximaux:												
15.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	18	38	41	47	50	50	58	66	70	76	80
16.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	18	38	41	47	50	50	58	66	70	76	80
18.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	18	38	41	47	50	50	58	66	70	76	80
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
19.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	11	11	17	21	25	31	33	33	62	62	59

Energy - Énergie	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1963	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1978
Net generation by - Production nette :										
19. Hydro	102	225	228	213	236	243
Steam - Vapeur:										
20. Conventional - Classique	2	3	3	3	2	1
21. Nucléaire - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	24	30	40	48	50	66
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	1	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	128	259	271	264	288	310
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de :										
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	7	28	31
26. United States - États-Unis:										34
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à :										
(a) Firm - Énergie garantie:										
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:										
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	128	259	271	264	288	310
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	27	26	19	7	10	6
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	101	233	252	257	278	304	336	367	399	437
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	101	233	252	257	278	304	336	367	399	462

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)

TABIEAU 2. Puissance maximale possible de production nette — total par province(1)

Province	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast — Prévisions				Percentage change (compound) — Pourcentage de variation (composé)		
							1974	1975	1976	1977	1978	1969 1973	1973 1978
							thousands of kilowatts — milliers de kilowatts						
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	496	892	1,191	2,289	3,200	4,654	6,506	6,330	6,430	6,530	6,530	51.13	7.00
Prince Edward Island — Île-du-Prince- Édouard	58	74	73	87	87	89	114	114	155	155	155	4.72	11.74
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	532	823	916	955	1,053	1,154	1,154	1,214	1,359	1,459	1,604	8.05	6.81
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	535	1,210	1,211	1,232	1,331	1,333	1,333	1,333	2,233	2,233	2,433	9.56	12.78
Québec	8,951	12,385	13,195	13,748	13,650	14,598	14,927	15,168	16,175	16,205	16,596	5.01	2.60
Ontario	7,989	11,585	13,356	14,597	15,106	17,396	17,960	19,013	21,973	23,790	24,744	8.09	7.29
Manitoba	1,033	1,563	1,667	1,912	2,250	2,670	2,881	2,986	3,050	3,210	3,600	9.96	6.15
Saskatchewan	775	1,345	1,484	1,485	1,571	1,713	1,713	1,763	1,813	2,093	2,093	8.26	4.09
Alberta	1,200	2,176	2,647	2,648	2,764	3,372	3,393	3,891	4,444	4,801	4,972	10.89	8.08
British Columbia — Colombie- Britannique	3,428	5,421	5,476	5,743	6,261	6,686	7,158	7,454	8,337	9,416	9,613	6.91	7.53
Yukon	27	49	48	52	59	61	65	96	97	98	98	8.49	9.95
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	29	49	58	68	75	81	91	91	126	131	131	10.81	10.09
Canada	25,053	37,552	41,322	44,816	47,407	53,807	57,295	59,453	66,192	70,121	72,569	7.94	6.17

(1) Table 1, item 6, Poste 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance garantie dans la province(1)

Province	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)					
							thousands of kilowatts — milliers de kilowatts										
							1974	1975	1976	1977	1978	1963 1973	1969 1973	1973 1978			
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	349	711	763	774	839	941	1,120	1,185	1,243	1,329	1,395	10.42	7.24	8.18			
Prince Edward Island — île-du-Prince- Édouard	27	50	55	60	63	66	73	80	88	97	106	9.35	7.18	9.94			
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	411	753	814	808	839	860	983	1,058	1,158	1,268	1,343	7.66	3.38	9.33			
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	401	608	726	809	865	1,027	1,202	1,328	1,440	1,556	1,668	9.86	14.00	10.18			
Québec	7,118	10,288	11,127	11,494	12,017	14,143	15,247	15,751	16,747	17,933	19,111	7.11	8.28	6.20			
Ontario	7,410	11,380	11,903	12,239	13,666	14,661	15,555	16,743	17,927	19,116	20,385	7.06	6.53	6.81			
Manitoba	955	1,401	1,565	1,665	1,848	2,049	2,146	2,280	2,422	2,592	2,772	7.93	9.96	6.23			
Saskatchewan	531	905	1,028	1,083	1,166	1,320	1,363	1,416	1,517	1,600	1,688	9.53	9.90	5.04			
Alberta	984	1,686	1,894	2,069	2,219	2,339	2,771	3,047	3,356	3,669	4,005	9.05	8.53	11.35			
British Columbia — Colombie- Britannique	2,537	4,170	4,492	4,632	5,208	5,200	5,975	6,384	6,906	7,459	8,005	7.44	5.67	9.01			
Yukon	14	32	39	40	43	43	47	53	58	63	67	11.87	7.67	9.27			
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	18	38	41	47	50	50	58	66	70	76	80	10.76	7.10	9.85			
Canada	20,755	32,022	34,447	35,720	38,823	42,699	46,540	49,391	52,932	56,758	60,625	7.48	7.45	7.26			

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie garantie dans la province(1)

Province	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1974	1975	1976	1977	1978	1969 1973	1973 1978
							millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures						
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	1,878	3,872	4,520	4,491	4,607	5,592	6,218	6,517	6,866	7,511	7,836	11.53	9.62
Prince Edward Island — île du Prince- Édouard	111	191	221	245	262	343	378	416	456	499	547	11.94	15.76
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2,100	3,354	3,654	4,066	4,603	4,963	5,455	6,017	6,560	7,061	7,533	8.98	10.30
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	2,095	3,796	4,193	4,471	5,305	5,620	6,471	7,109	7,666	8,241	8,805	10.37	10.30
Québec	42,103	63,432	68,547	69,796	73,345	77,704	86,617	93,752	99,792	106,023	113,608	6.32	5.20
Ontario	41,529	64,476	69,336	72,771	78,851	83,794	90,608	97,796	105,178	112,034	119,679	7.27	6.77
Manitoba	5,445	7,933	8,743	9,280	10,177	11,020	11,728	12,467	13,192	13,958	14,849	7.30	8.56
Saskatchewan	2,327	4,877	5,156	5,459	6,035	6,788	7,236	7,740	8,283	8,729	9,210	11.30	8.62
Alberta	4,519	8,752	9,729	10,838	12,245	13,538	14,829	16,911	18,796	20,691	22,684	11.59	11.53
British Columbia — Colombie- Britannique	14,982	26,101	25,137	28,114	30,458	32,873	35,230	37,629	40,486	43,491	46,389	8.17	5.94
Yukon	64	141	198	219	224	267	289	313	337	349	362	15.35	17.31
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	101	233	252	257	278	304	336	367	399	437	462	11.65	6.88
Canada	117,254	187,158	199,686	210,007	226,390	242,806	265,395	287,034	308,011	329,024	351,964	7.55	6.71

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Besoins d'énergie garantie". Voir poste 35 du tableau 1.

TAB. 5. Indicated Reserve(1)

TAB. 5. Puissance en réserve(1)

Province	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded)			
							1974	1975	1976	1977	1978	Pourcentage de variation (composé)		
												1963	1969	1973
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
<u>Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador):</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	496	892	1,191	2,289	3,200	4,654	6,506	6,330	6,430	6,530	25.09	51.13	7.00	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	387	723	775	786	1,763	3,714	5,282	6,041	6,099	6,185	6,251	25.37	50.55	10.97
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	109	169	416	1,503	1,437	940	1,224	289	331	345	279
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	28.2	23.4	53.7	191.2	81.5	25.3	23.2	4.8	5.4	5.6	4.5
<u>Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard:</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	58	74	73	87	87	89	114	114	155	155	155	4.37	4.72	11.74
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	27	50	55	60	63	66	73	80	88	97	106	9.35	7.18	9.94
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	31	24	18	27	24	23	41	34	67	58	49
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	114.8	48.0	32.7	45.0	38.1	34.8	56.2	42.5	76.1	59.8	46.2
<u>Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	532	823	916	955	1,053	1,154	1,154	1,214	1,359	1,459	1,604	8.05	8.81	6.81
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	412	753	814	833	839	860	983	1,058	1,158	1,268	1,343	7.64	3.38	9.33
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	120	70	102	122	214	294	171	156	201	191	261
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	29.1	9.3	12.5	14.6	25.5	34.2	17.4	14.7	17.4	15.1	19.4

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Continued
TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — suite

Province	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast — Prévisions					Percentage change (compound)		
							1974	1975	1976	1977	1978	Pourcentage de variation (composé)		
												1963 1973	1969 1973	
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	542	1,218	1,220	1,365	1,485	1,562	1,599	1,670	2,251	2,251	2,452	11.16	6.40	9.44
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	429	666	867	1,183	1,221	1,368	1,513	1,448	1,905	2,022	2,134	12.29	19.71	9.30
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	113	552	353	182	264	194	86	222	346	229	318
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	26.3	82.9	40.7	15.4	21.6	14.2	5.7	15.3	18.2	11.3	14.9
Québec:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	8,963	12,403	13,218	13,769	14,579	17,372	19,090	20,025	21,032	21,062	21,453	6.84	8.79	4.31
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	7,827	10,881	11,389	11,855	12,425	15,427	16,767	17,342	17,832	18,018	19,197	7.02	9.12	4.47
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1,136	1,522	1,829	1,914	2,154	1,945	2,323	2,683	3,200	3,044	2,256
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	14.5	14.0	16.1	16.1	17.3	12.6	13.9	15.5	17.9	16.9	11.8
Ontario:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	8,688	12,167	13,606	14,847	15,407	18,547	19,410	20,463	23,236	23,953	24,807	7.88	11.10	5.98
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	7,500	11,502	12,081	12,287	13,820	14,717	15,592	16,780	17,963	19,152	20,420	6.97	6.34	6.76
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1,188	665	1,525	2,560	1,587	3,830	3,818	3,683	5,273	4,801	4,387
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	15.8	5.8	12.6	20.8	11.5	26.0	24.5	21.9	29.4	25.1	21.5

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute; (Postes 6 + 9 du tableau 1) appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded)			
							1974	1975	1976	1977	1978	Pourcentage de variation (composé)		
												1963 1973	1969 1973	
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
<u>Manitoba:</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1,167	1,683	1,948	2,003	2,342	2,769	2,967	3,072	3,136	3,296	3,686	9.02	13.25	5.88
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	955	1,403	1,567	1,700	2,010	2,164	2,382	2,480	2,622	2,692	2,772	8.52	11.43	5.07
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	212	280	381	303	332	605	585	592	514	604	914
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	22.2	20.0	24.3	17.8	16.5	28.0	24.6	23.9	19.6	22.4	33.0
<u>Saskatchewan:</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	775	1,347	1,486	1,487	1,673	1,715	1,713	1,763	1,813	2,093	2,093	8.26	6.21	4.06
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	665	1,045	1,219	1,174	1,258	1,419	1,449	1,502	1,603	1,686	1,774	7.87	7.95	4.67
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	110	302	267	313	415	296	264	261	210	407	319
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	16.5	28.9	21.9	27.0	33.0	20.9	18.2	17.4	13.1	24.1	18.0
<u>Alberta:</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1,200	2,176	2,647	2,648	2,764	3,372	3,393	3,891	4,444	4,801	4,972	10.89	11.58	8.08
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	994	1,706	1,935	2,090	2,232	2,339	2,771	3,053	3,362	3,676	4,013	8.93	8.20	11.40
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	206	470	712	558	532	1,033	622	838	1,082	1,125	959
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	20.7	27.5	36.8	26.7	23.8	44.2	22.4	27.4	32.2	30.6	23.9

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — fin

Province	1963	1969	1970	1971	1972	1973	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
							1974	1975	1976	1977	1978	1963 1973	1969 1973	
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
British Columbia — Colombie-Britannique:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	3,438	5,441	5,517	5,764	6,274	6,686	7,158	7,454	8,337	9,416	9,613	6.88	5.29	7.53
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	2,537	4,171	4,493	4,633	5,210	5,202	5,978	6,387	6,910	7,463	8,010	7.45	5.67	9.02
3. Indicated reserve (1-2) — Puissance en réserve (1-2)	901	1,270	1,024	1,131	1,064	1,484	1,180	1,067	1,427	1,953	1,603
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	35.5	30.4	22.8	24.4	20.4	28.5	19.7	16.7	20.7	26.2	20.0
Yukon:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	27	49	48	52	59	61	65	96	97	98	98	8.49	5.63	9.95
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	14	32	39	40	43	43	47	53	58	63	67	11.87	7.67	9.27
3. Indicated reserve (1-2) — Puissance en réserve (1-2)	13	17	9	12	16	18	18	43	39	35	31
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	92.9	53.1	23.1	30.0	37.2	41.9	38.3	81.1	67.2	55.6	46.3
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	29	49	58	68	75	81	91	97	132	138	139	10.81	13.38	11.40
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	18	38	41	47	50	50	58	66	70	76	80	10.76	7.10	9.85
3. Indicated reserve (1-2) — Puissance en réserve (1-2)	11	11	17	21	25	31	33	31	62	62	59
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	61.1	28.9	41.5	44.7	50.0	62.0	56.9	47.0	88.6	81.6	73.8
Canada:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	25,055	37,555	41,415	44,819	47,412	53,808	57,296	59,454	66,193	70,122	72,570	7.94	9.41	6.17
2. Firm power peak load on Canada — Appel maximal de puissance garantie de la province	20,905	32,203	34,762	36,173	39,348	43,115	46,931	49,555	53,441	57,268	61,135	7.50	7.57	7.23
3. Indicated reserve (1-2) — Puissance en réserve (1-2)	4,150	5,352	6,653	8,646	8,064	10,693	10,365	9,899	12,752	12,854	11,435
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	19.8	16.6	19.1	23.9	20.5	24.8	22.1	20.0	23.9	22.4	18.7

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible

GLOSSARY OF TERMS

GLOSSAIRE

Firm Energy Requirement:

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power:

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load:

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations:

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand:

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve:

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment:

A firm which generates power primarily for use on its own plants.

Net Generating Capability:

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability:

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System:

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

Besoins d'énergie garantie:

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison garantie et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie non-garantie.

Puissance garantie:

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance garantie:

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons garantie aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établies au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels:

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance garantie:

La somme de: l'appel maximal de puissance garantie, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve:

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance garantie dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance garantie de la province.

Industriel générateur:

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette:

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance garantie, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Puissance maximale possible nette:

La somme de: la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance garantie en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance garantie en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau:

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

CEA
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ACE
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

1973-1974

Chairman - Président - D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co.,
Buckingham, Québec.
Vice-Chairman - Vice-Président - R. B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd.,
P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Québec

Policy Subcommittee - Sous comité de la réglementation:

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.
2. R.A. Boyd, Commission Hydroélectrique de Québec, 600 ouest, Boul. Dorchester, 6ième étage, Montréal, Qué. H3B 1N4
3. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal, Qué. H3Z 2P9
4. D.J. Gordon, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto, Ont. M5G 1X6
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Comm., Box 910, Halifax, N.S. B3L 4L1
6. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B. E3B 4X1
7. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee - Sous comité des relevés (enquêtes):

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.

Vice-Chairman - Vice-Président:

2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué.
3. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg, Man. R3C 2P4
4. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0V6
5. D. Gorrie, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto, Ont. M5G 1X6
6. J. Fontaine, Commission Hydroélectrique de Québec, 600 ouest, Boul. Dorchester, 6ième étage, Montréal, Qué. H3B 1N4
7. J.R. Hanson, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B. E3B 4X1
8. D.F. Heney, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0V6
9. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
10. C.C. Purves, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
11. D.E. Smith, Nova Scotia Power Corporation, Box 910, Halifax, N.S. B3L 4L1
12. W.R. Wiggins, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask. S4P 0S1
13. G. Yorke-Slader, National Energy Board, Trebla Bldg., 473 Albert St., Ottawa, Ont. K1A 0E5
14. H.R. Young, Newfoundland & Labrador Power Commission, Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2X8

LIST OF RESPONDENTS

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve:

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.
Ministry of Transport, Goose Bay
Newfoundland & Labrador Power Commission
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.
Twin Falls Power Corp.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.

Prince Edward Island - Île du Prince-Édouard:

Maritime Electric Co. Ltd.
Town of Summerside Electric Light Department

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:

Nova Scotia Power Corporation

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Forest Industries Ltd.
Scott Maritimes Pulp Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick:

City of Campbellton Electric Light Department
Corporation of Edmundston
Maine & N.B. Electric Power Company, Limited
New Brunswick Electric Power Commission

Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Companies Ltd.
Atholville Mill
Edmundston
Irving Pulp & Paper Ltd.
Miramichi Timber Resources Ltd., Newcastle
N.B. International Paper Co.

Québec:

Commission de contrôle de l'énergie atomique
Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
Commission Hydroélectrique de Québec
MacLaren-Quebec Power Co.
Manicouagan Power Co.
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Hydro-Cite-Sherbrooke
Smelter Power Corporation

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anglo-Canadian Pulp & Paper Mills Ltd., Limoilou Mill
Celanese Canada Ltée.
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Newsprint Ltd., Donnacona
E.B. Eddy Co., Hull Plant
ERCO Industries Ltd.
Gaspé Copper Mines Ltd.
Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.
Iron Ore Company of Canada
Noranda Mines Ltd.
The Price Co. Ltd.
Quebec North Shore Paper Co.
Thurso Pulp & Paper Co.

Ontario:

Atomic Energy of Canada Ltd.
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd.
Great Lakes Power Corporation Ltd.
Huronian Company Limited
Hydro-Electric Power Commission of Ontario
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro
Pembroke Hydro-Electric Commission
St. Lawrence Power Co.

Abitibi Panel Products Ltd., Sturgeon Falls
Abitibi Paper Co. Ltd.
Iroquois Falls
Smooth Rock Falls
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant
American Can of Canada Ltd.
Dow Chemical Co. Ltd.
Dryden Paper Co. Ltd.
Eddy Forest Products Ltd.
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant.
Ford Motor Co. of Canada Ltd.
Great Lakes Paper Co. Ltd.
International Nickel Co.
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
Fort Frances
Kenora
The Ontario Paper Co. Ltd.
Polysar Ltd.
St. Lawrence Seaway Authority
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
The Steel Co. of Canada Ltd.

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Manitoba:

Manitoba Hydro
Northern Manitoba Power Co. Ltd.
City of Winnipeg Hydro-electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Manitoba Forestry Resources Ltd.

Saskatchewan:

Churchill River Power Co. Ltd.
Northern Power Co. Ltd.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Kalium Chemicals Limited

Alberta:

Alberta Power Ltd.
Calgary Power Ltd.
City of Edmonton - Edmonton Power
City of Lethbridge
City of Medicine Hat

Amoco Canada Petroleum Co. Ltd., West Whitecourt Plant
Celanese Canada Ltd.
Dow Chemical of Canada Ltd.
Great Canadian Oil Sands Ltd.
Gulf Oil Canada Limited, Rimbey Plant
North Western Pulp & Paper Ltd.
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia - Colombie-Britannique:

British Columbia Hydro and Power Authority
Corp. of the City of Nelson
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anaconda Britannia Mines
B.C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Sawmill Division
Canadian Cellulose Company Ltd.
Prince Rupert Pulp Division
Canadian Forest Products Ltd.
Eburne Sawmills
Port Mellon
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Cominco Ltd.
Crestbrook Pulp & Paper Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Coast Wood Products Division
Evans Products Co. Ltd. Golden Division
MacMillan Bloedel Ltd.
Alberni Pulp & Paper Division
Canadian White Pine Division
Chemainus Division
Powell River Division
MacMillan Bloedel Industries Ltd.
Harmac Pulp Division
Ocean Falls Corporation
Pacific Petroleums Ltd.
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.
Port Alice
Woodfibre Division
Weldwood of Canada Ltd., Cancel-Div. Flavell Cedar
Wesfrob Mines Ltd.
Western Mines Ltd.

Yukon:

Northern Canada Power Commission
(a) Mayo River
(b) Whitehorse
Yukon Electrical Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd.

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest:

Alberta Power Ltd.
Northern Canada Power Commission
(a) Frobisher Bay
(b) Inuvik
(c) Taltson River
(d) Yellowknife

Cominco Ltd.

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industries.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-201 Electric and Gas Meter Registrations.
- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II — Annual Statistics.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I — Annual Electric Power Survey of Capability and Load.
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III — Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

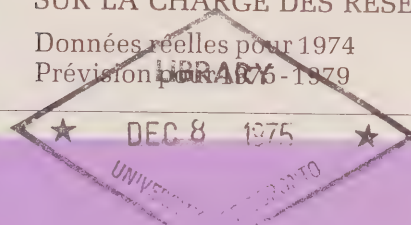
VOLUME 1
ANNUAL ELECTRIC POWER
SURVEY OF CAPABILITY
AND LOAD

1974 Actual
1975-1979 Forecast

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME 1
ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA
PUISSANCE MAXIMALE ET
SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

Données réelles pour 1974
Prévisions pour 1975-1979



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE
ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1974 Actual — Données réelles pour 1974
1975-1979 Forecast — Prévisions pour 1975-1979

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1975 - Novembre
5-3301-516

Price—Prix \$1.05

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Chart	
1. Total Generating Capability within Canada	8
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
2. Net Capability and Peak Loads within Canada ..	9
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
3. Net Generating Capability within Provinces ...	10
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
4. Net Capability and Firm Demand within Provinces	12
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
5. Firm Energy Requirement within Canada	14
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1963-1978.	
Table	
6. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	16
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
7. Total Net Generating Capability by Province	42
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
8. Firm Power Peak Load within Provinces	43
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
9. Firm Energy Requirement within Provinces	44
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
10. Indicated Reserve	45
This table shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
11. Glossary of Terms	49
12. Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1973-1974	50
13. List of Respondents	51

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Graphique	
A. Total des puissances maximales possible de production au Canada	8
Ce graphique montre l'expansion rapide des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada	9
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise du Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province	10
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie, par province	12
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada	14
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1963 et 1978.	
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie	16
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance garantie, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions et livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie non-garantie et les besoins d'énergie garantie.	
2. Puissance maximale possible de production nette - total par province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance garantie dans la province	43
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie garantie dans la province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	45
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance garantie et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Glossaire	49
Association canadienne de l'électricité-membres du comité des statistiques de l'électricité 1973-1974	50
Liste des correspondants	51

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

This report presents the results of the 21st Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 million kwh. or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly "Electric Power Statistics" report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly "Electric Power Statistics" in that the energy figures are common to the two publications. Any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in "Electric Power Statistics" Vol. II (Catalogue 57-202).

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 98.8% of all generation, and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 92% of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1974 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1974 for firms which generate over 20 million kwh. per year decreased 5,000 kw. or 30% to 53,642,000 kw. This decrease is the result of substantial outages in the order of 2,000,000 kw. at the time of the 1974 peak load. Since 1974 data are the base upon which past growth rates and future projections are calculated, it has been decided in order to prevent distortions in these calculations to assume that these outages did not take place. Thus the forecast years 1974-1979 indicate a compound growth rate of 6.37%, compared with 1964-1974 growth rate of 8.09%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 11.62% compared to 12.11% in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 3.18% compared with 7.26% in the previous ten years. 62% of thermal capability growth will be fossil-fuelled steam plants, 26% nuclear-fuelled steam plants, 11% in gas turbine plants and 1% in internal combustion plants. However, as shown in Table 2 following are calculated on equal reported figures.

It is expected that by 1979, nuclear capability will reach 5,869,000 kw. or 7.75% of Canada's total generating capability.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period are indicated for: Ontario (10,401,000 kw.), Quebec (2,839,000 kw.), British Columbia (2,753,000 kw.), Alberta (1,577,000 kw.) and New Brunswick (1,365,000 kw.) but again these

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 21^{ème} enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 millions de kWh par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle "Statistique de l'énergie électrique" (no 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans "Statistique de l'énergie électrique", ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication "Statistique de l'énergie électrique" Vol. II (N^o 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 150 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité, et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.5 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 80 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

ENQUÊTE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX POUR 1974

Revue des résultats de l'enquête

En 1974, la puissance génératrice nette totale des entreprises produisant plus de 20 millions de kWh a diminué de 165,000 kW (ou - 0.31 %) pour s'établir à 53,642,000 kW. Cette baisse est attribuable à d'importantes pannes d'environ 2,000,000 kW, coïncidant avec un appel maximal de puissance pour 1974. Parce que les chiffres de 1974 servent de base dans le calcul des taux de croissance pour les années antérieures et pour les prévisions futures il a été décidé de prendre pour acquis que ces pannes n'ont pas eu lieu, afin d'éviter toute erreur systématique dans ces calculs. Les prévisions pour les années 1974-1979 représentent un taux de croissance composé de 6.37 % contre 8.09 % pour les années 1964-1974. La puissance thermique devrait s'accroître à un taux annuel de 11.62 % comparativement au taux de 12.11 % observé pour les 10 dernières années, tandis que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 3.18 % par année (7.26 % au cours de la dernière décennie). L'accroissement de puissance thermique provenant des centrales thermiques à combustibles fossiles sera de 62 %, celle des centrales thermonucléaires, de 26 %, celle des centrales à turbines à gaz de 11 %, et celle des centrales à combustion interne de 1 %. Cependant, l'information du tableau 2 qui suit est calculée en utilisant les chiffres donnés seulement.

On prévoit que d'ici 1979, la puissance nucléaire atteindra 5,869,000 kW, soit 7.75 % de la puissance génératrice totale du Canada.

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1974-1979 devraient se produire en Ontario (10,401,000 kW), au Québec (2,839,000 kW), en Colombie-Britannique (2,753,000 kW), en Alberta (1,577,000 kW), et au Nouveau-Brunswick (1,365,000

growths reflect the return of units out of service in 1974. Of the increased generating capability in Ontario 6,772,000 kw. will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants account for 3,494,000 kw. of the increase. Quebec estimates include an increase of 1,601,000 kw. in hydro-electric capability. British Columbia plans to increase its capability by adding 2,494,000 kw. hydro and 259,000 kw. in fossil-fuelled plants. Alberta estimates an increase of 1,577,000 kw. entirely in fossil-fuelled plants. New Brunswick forecasts an increase of 1,165,000 kw. in fossil-fuelled plants and 200,000 kw. remaining will increase the hydro capability.

In the period 1964-1974 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 6.57%. This growth rate is expected to increase to 8.70% during the period 1974 to 1979. The indicated reserve is expected to be 10,705,000 kw. in 1979. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 25.00% in 1974 and it is forecast that it will be 16.50% in 1979.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early month of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 7.51% from 242,806 million kwh. in 1973 to 261,048 million kwh. in 1974. An increase in net generation of 16,423 million kwh. and a decrease in net exports of 1,762 million kwh. accounted for most of the 18,242 million kwh. increase. The compound growth rate was 7.28% in the previous ten year period and is expected to be 7.43% for the period 1974-1979. It should be noted that the energy data reported is not affected by the peak load capability since factors such as outages have no effect on demand and therefore these data are a more reliable measure of the growth in the electric power industry.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one-hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the "Prime Mover and Electric Generating Equipment" report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak

kw), mais ici encore, l'accroissement est imputable à la remise en opérations des unités qui n'ont pas opérés en 1974. L'augmentation de puissance génératrice en Ontario interviendrait pour 6,772,000 kW dans les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et pour 3,494,000 kW dans les centrales nucléaires. Les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 1,601,00 kW dans les installations hydro-électriques. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 2,494,000 kW dans les installations hydro-électriques, et de 259,000 kW dans les centrales à combustibles fossiles. En Alberta, l'augmentation de puissance 1,577,000 kW se fera uniquement au niveau des centrales thermiques à combustibles fossiles. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 1,165,000 kW de ses centrales à combustibles fossiles et une de 200,000 kW dans ses centrales hydro-électriques.

Au cours de la période 1964-1974, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 6.57 % et il devrait augmenter à 8.70 % dans les années 1974-1979. La puissance en réserve augmenterait à 10,705,000 kW en 1979. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance garantie, se chiffrerait à 25.00 % en 1974 et l'on prévoit qu'elle sera 16.50 % en 1979.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance garantie est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

Les besoins énergétiques de puissance garantie du Canada ont augmenté de 7.51 %, passant de 242,806 millions de kWh en 1973 à 261,048 millions de kWh en 1974. Une augmentation de la production nette de 16,423 millions de kWh et une diminution des exportations nettes de 1,762 millions de kWh expliquent la majeure partie de la hausse de 18,242 kWh. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 7.28 % au cours des dix dernières années et devrait s'élever à 7.43 % pour la période allant de 1974 à 1979. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie puisque les pannes subies ne modifient pas la demande consommation; par conséquent, ces données donnent une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie, et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance garantie sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé "Moteurs primaires et générateurs électriques".

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter de niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

Tous les chiffres du tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment du

loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80% of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60% of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 21 major systems serving Canada, 3 had peak loads on December 16, 2 had peak loads on December 19, 8 on other dates between November 8 and December 31 and 8 outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses, and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province, and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Power Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1975-1979.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales, and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaliser ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 21 principaux réseaux du Canada, 3 ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 16 décembre, 2 ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 19 décembre, 8 à diverses dates entre le 8 novembre et le 31 décembre, et 8 à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance garantie, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance garantie et de puissance non garantie dans le calcul des appels maximaux de puissance garantie.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance garantie exclut aussi la puissance non garantie ou excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance garantie délestée (poste 15 du tableau 1) est la partie de la puissance garantie requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance garantie requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance garantie requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel "Statistiques de l'énergie électrique" (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1975-1979.

Les réceptions et livraisons d'énergie garantie représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie non garantie fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie garantie disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons, et incluent les pertes de transmission. L'énergie garantie disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, les postes "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie garantie".

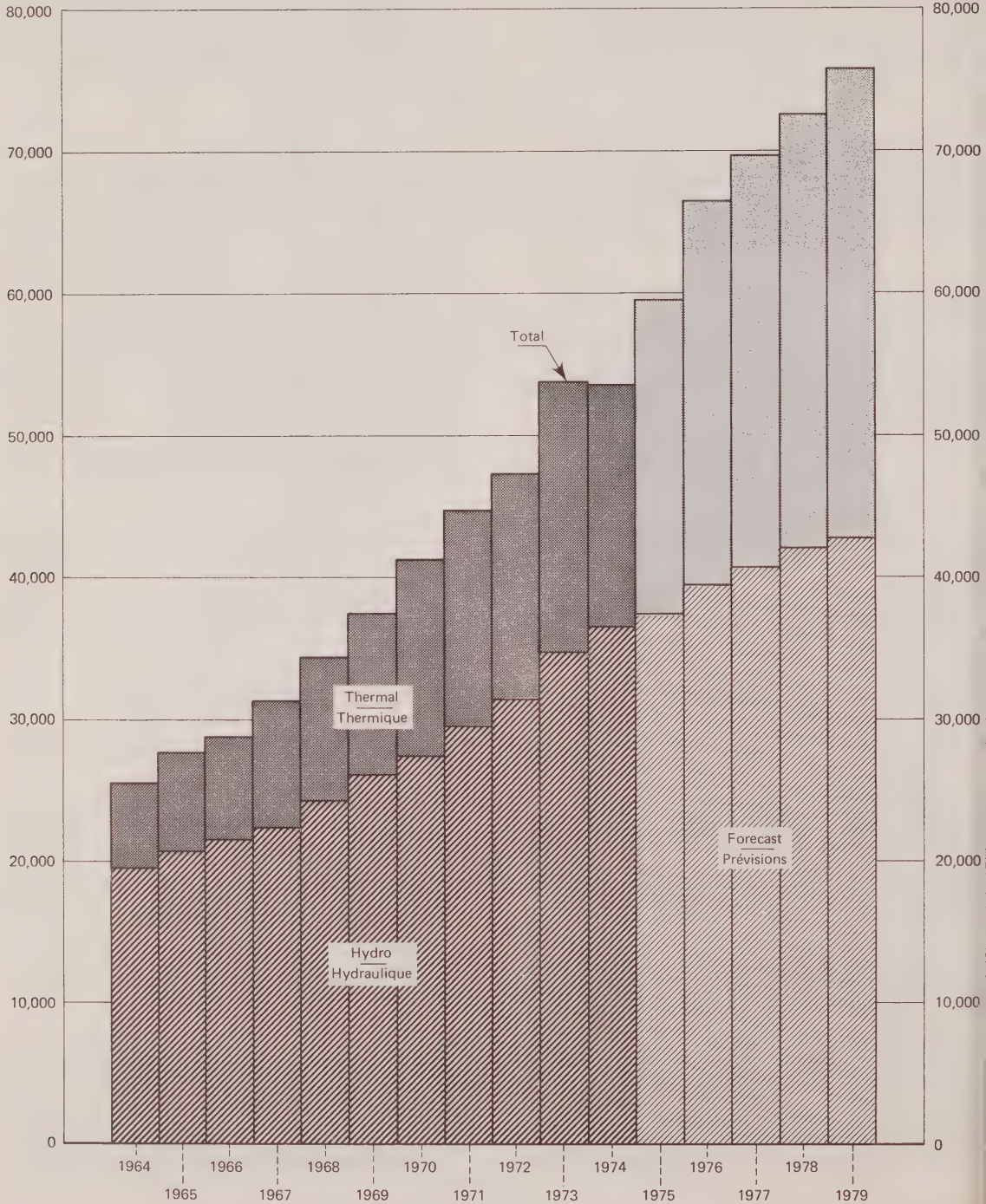
Chart - A

Graphique - A

Total Generating Capability within Canada
Total de puissance maximale possible de production au Canada
1964 - 1979

Thousands of kilowatts
 Milliers de kilowatts

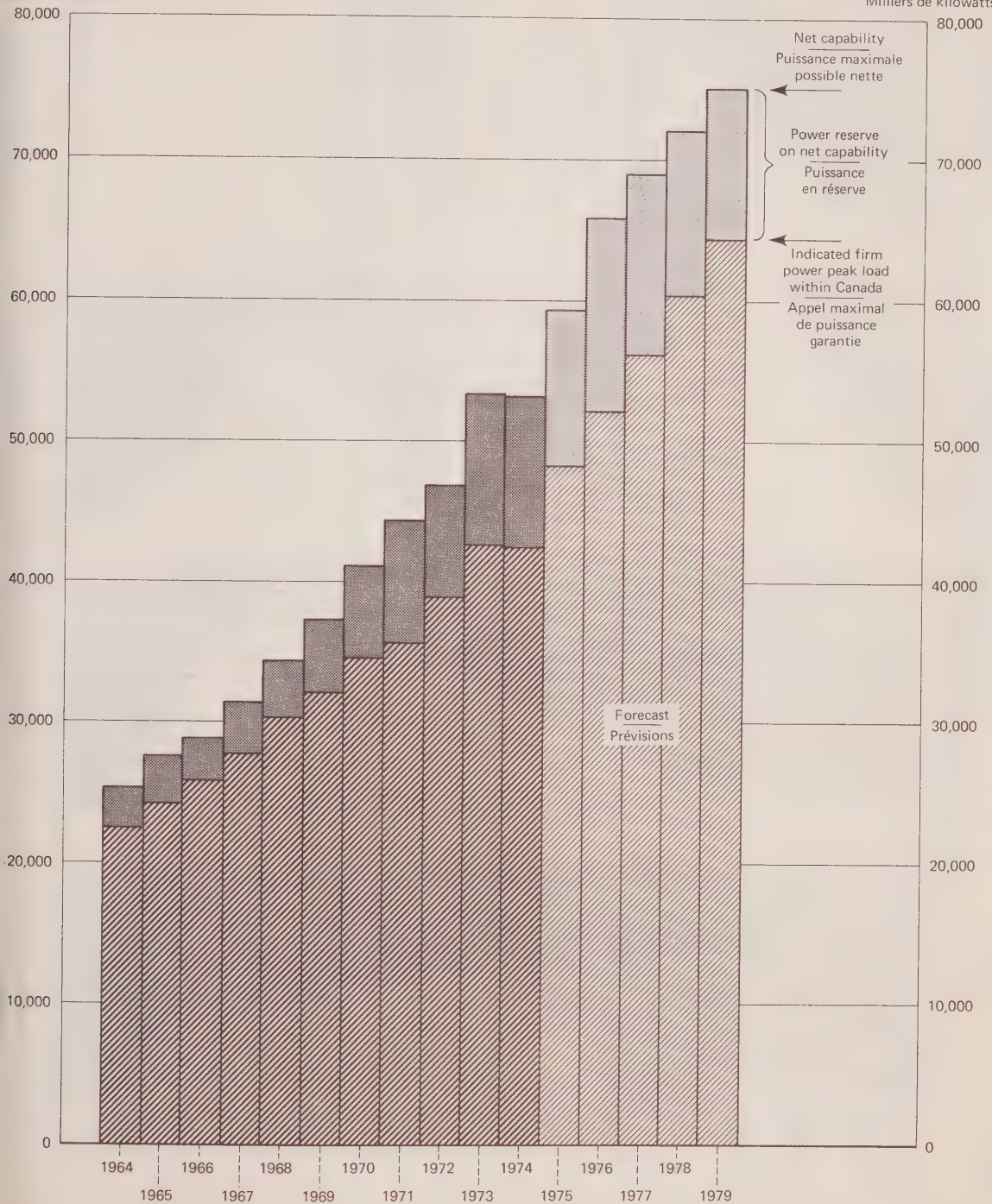
Thousands of kilowatts
 Milliers de kilowatts



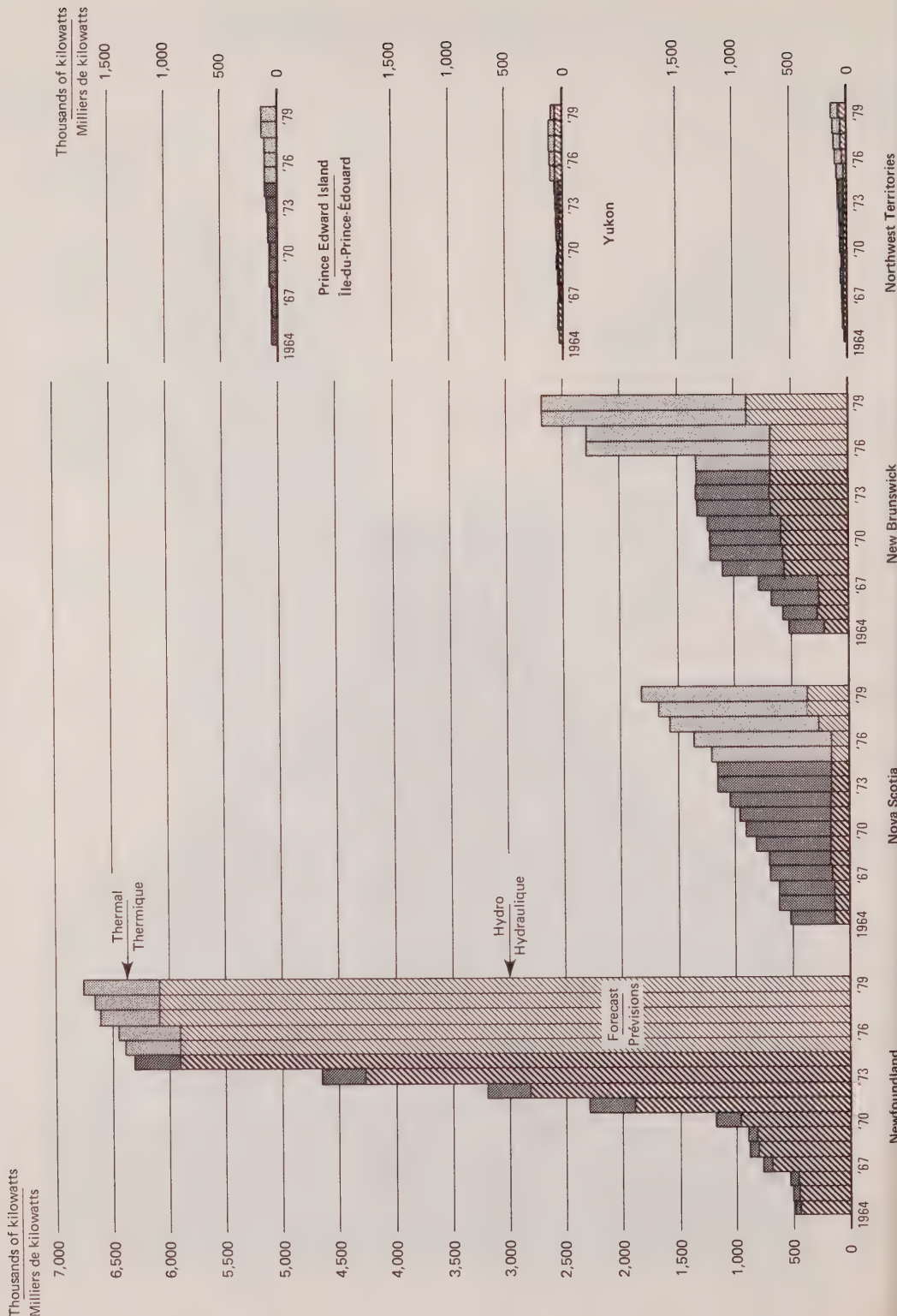
Net Capability and Peak Loads within Canada Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada 1964 - 1979

Thousands of kilowatts
 Milliers de kilowatts

Thousands of kilowatts
 Milliers de kilowatts

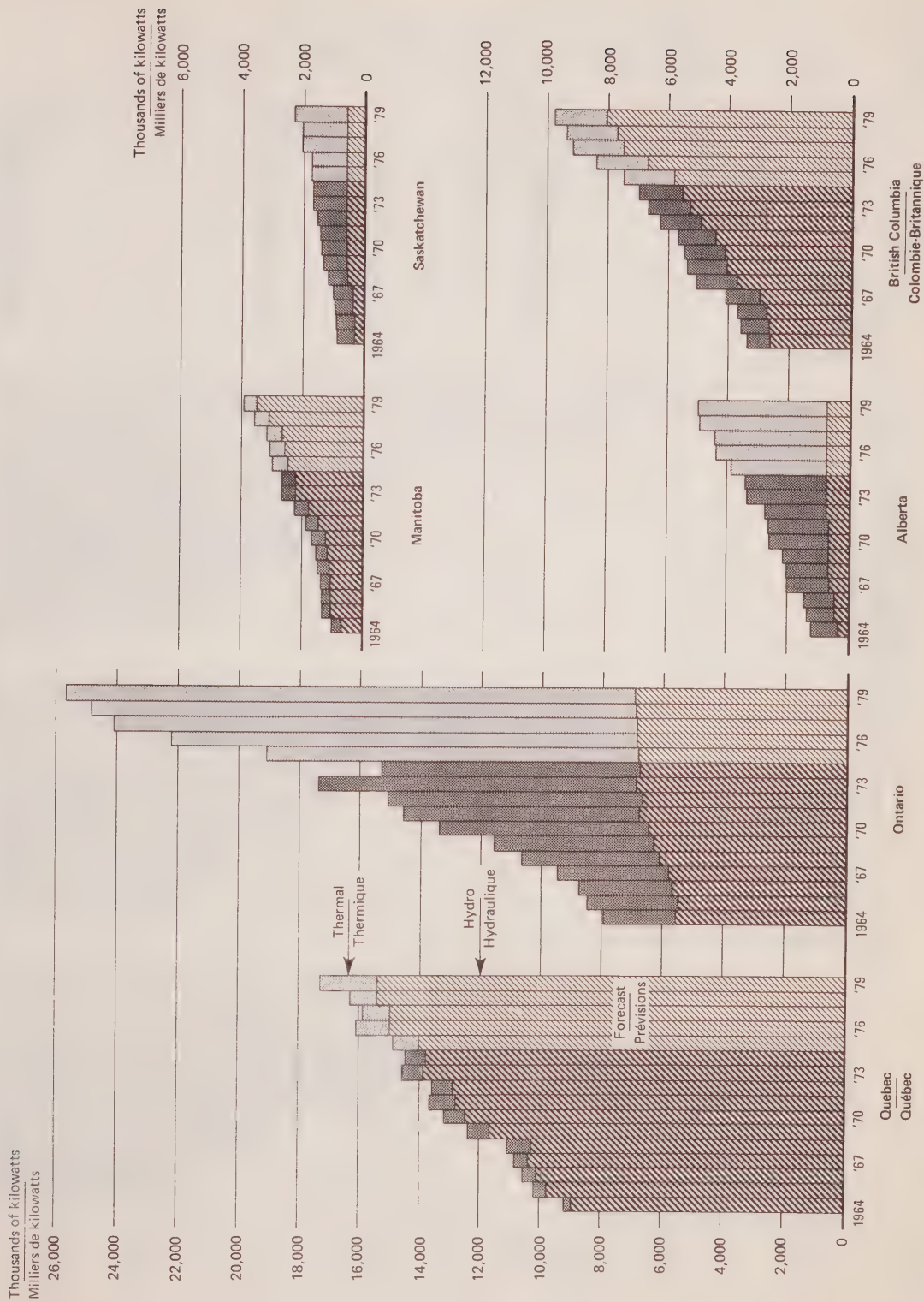


Net Generating Capability by Province Puissance maximale possible de production nette par province 1964 — 1979



Puissance maximale possible de production nette par province

1964 - 1979



Net Capacity and Firm Demand within Provinces
Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces
1964 — 1979



Net Capacity and Firm Demand within Provinces

Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces

1964 — 1979

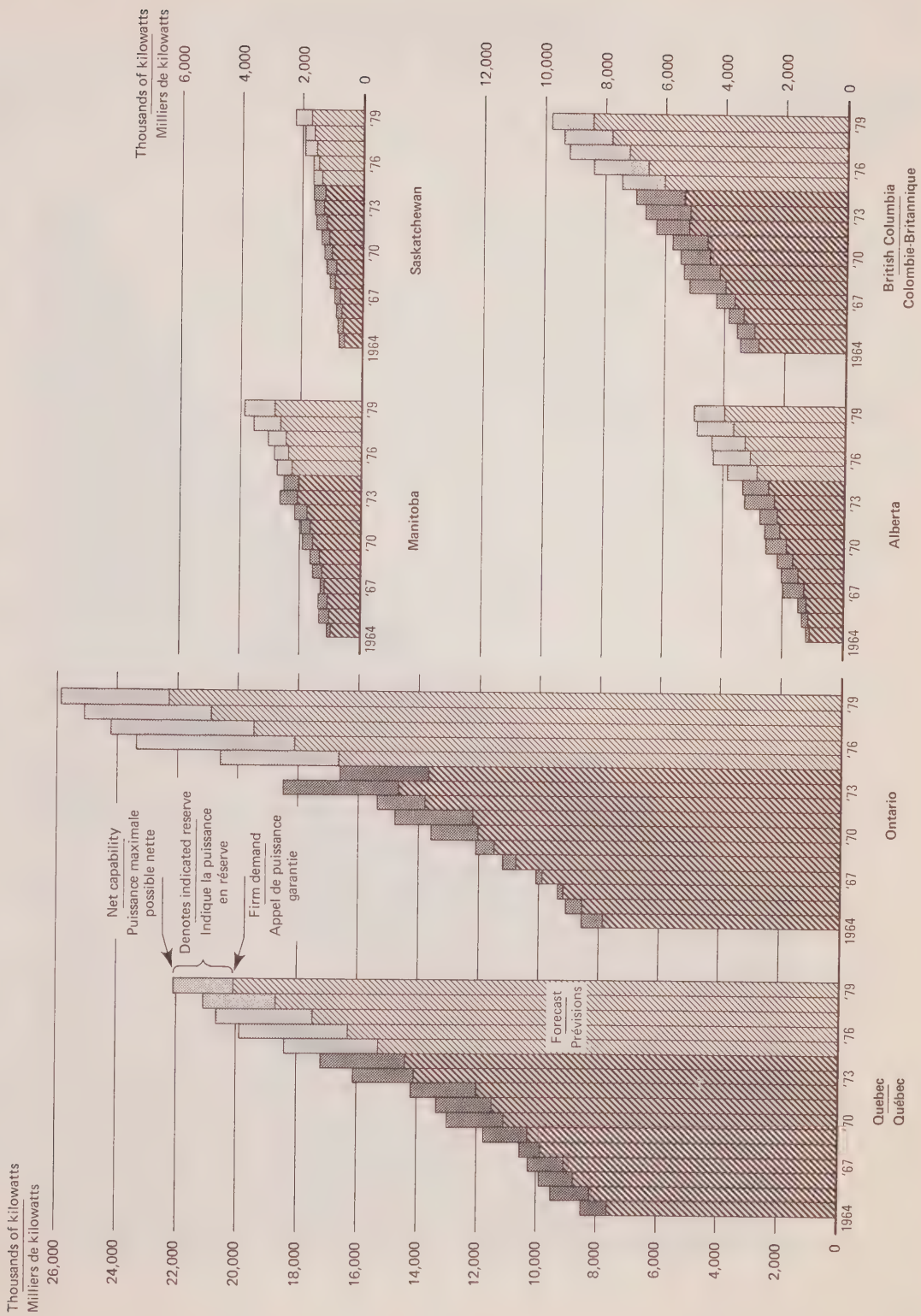


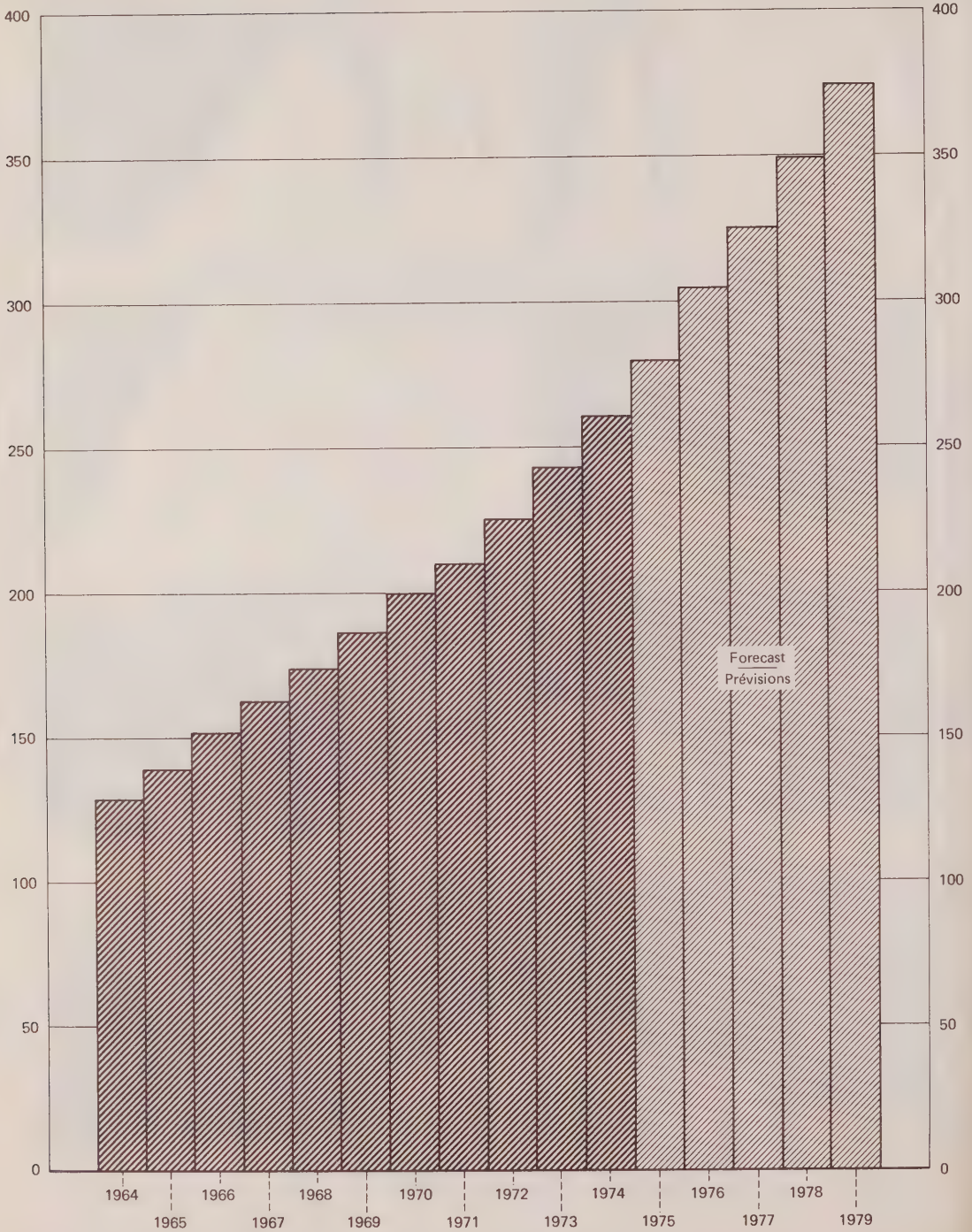
Chart — E

Graphique — E

Firm Energy Requirement within Canada
Les besoins d'énergie garantie au Canada
1964 — 1979

Billions of kilowatt-hours
Milliards de kilowatts-heures

Billions of kilowatt-hours
Milliards de kilowatts-heures



STATISTICAL TABLES



TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Firm Power Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	
	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts											
Capacity and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacity - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	19,493	27,392	29,593	31,455	34,807	36,624	37,490	39,506	40,740	42,021	42,806
2.	Steam - Vapeur:											
3.	Conventional - Classique	5,422	12,494	12,568	12,725	15,161	13,694	17,599	21,357	22,776	23,548	23,848
3.	Nuclear - Nucléaire	-	194	1,320	1,753	2,284	1,775	2,539	3,284	3,779	4,524	5,869
4.	Internal combustion - Combustion interne	255	328	350	376	375	393	417	424	446	470	476
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	384	914	985	1,098	1,180	1,156	1,531	1,857	2,026	2,082	2,769
6.	Total net generating capacity - Total de la puissance maximale possible de production nette	25,554	41,322	44,816	47,407	53,807	53,642	59,576	66,428	69,767	72,645	75,768
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces - Autres provinces
8.	United States - États-Unis	2	93	3	5	1	2	2	52	2	2	2
9.	Total receipts - Réceptions totales	2	93	3	5	1	2	2	52	2	2	2
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces - Autres provinces
11.	United States - États-Unis	127	170	453	427	416	394	179	624	626	526	524
12.	Total deliveries - Livraisons totales	127	170	453	427	416	394	179	624	626	526	524
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	25,429	41,245	44,366	46,985	53,392	53,250	59,399	65,856	69,143	72,121	75,246
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	22,503	34,447	35,720	38,823	42,699	42,528	48,331	52,135	56,247	60,311	64,541
15.	Indicated shortages - Puissance garantie délestée	13	145	-	98	-	-	-	-	-	-	-
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	22,516	34,592	35,720	38,921	42,699	42,528	48,331	52,135	56,247	60,311	64,541
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	22,643	34,762	36,173	39,348	43,115	42,922	48,510	52,759	56,873	60,837	65,065
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	2,913	6,653	8,646	8,064	10,693	10,722	11,068	13,721	12,896	11,810	10,705

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	113,212	156,276	160,412	177,892	192,816	209,851
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	20,051	45,016	49,481	51,281	53,201	52,994
21. Nuclear - Nucléaire	141	969	3,988	6,740	14,256	13,864
22. Internal combustion - Combustion interne	574	622	594	581	654	667
23. Gas turbine - Turbine à gaz	282	831	589	914	1,401	1,375
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	134,260	203,714	215,064	237,408	262,328	278,751
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	6	3	3	6	6	8	5	5	6	6	6
(b) Secondary - Énergie non-garantie	2,971	3,191	3,246	2,437	2,155	2,433
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	2,977	3,194	3,249	2,443	2,161	2,441
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces
28. United States - États-Unis	835	1,020	1,859	2,048	2,638	2,486	1,621	3,346	6,159	6,920	6,532
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces
30. United States - États-Unis	3,392	4,577	5,127	8,329	14,242	12,912
31. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	4,227	5,597	6,986	10,377	16,880	15,398
32. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	133,010	201,311	211,327	229,474	247,609	265,794
33. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	3,671	1,625	1,320	3,084	4,803	4,746
34. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	129,339	199,686	210,007	226,390	242,806	261,048	280,010	303,635	325,813	349,387	373,581
35. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	130,174	200,706	211,866	228,438	245,444	263,534	281,631	306,981	331,972	356,307	380,113

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Newfoundland

Terre-Neuve

TABEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts										
Capacity and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capacity - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	442	960	1,899	2,824	4,270	5,919	5,919	5,919	6,089	6,089	6,089
2. Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	45	180	335	320	327	327	327	327	332	332	332
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	11	22	27	28	29	30	30	31	31	31	31
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	29	28	28	28	35	110	170	170	202	297
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	498	1,191	2,289	3,200	4,654	6,311	6,386	6,447	6,622	6,654	6,749
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	8	12	12	924	2,773	4,160	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	8	12	12	924	2,773	4,160	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	490	1,179	2,277	2,276	1,881	2,151	1,532	1,593	1,768	1,800	1,895
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	376	763	774	839	941	1,004	1,278	1,385	1,482	1,544	1,643
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	389	763	774	839	941	1,004	1,278	1,385	1,482	1,544	1,643
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	397	775	786	1,763	3,714	5,164	6,132	6,239	6,336	6,398	6,497
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	101	416	1,503	1,437	940	1,147	254	208	286	256	252

Terre-Neuve

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	2,278	4,657	4,722	10,928	19,357	28,329
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	98	132	245	266	310	388
20. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
21. Internal combustion - Combustion interne	12	25	27	29	29	29
22. Gas turbine - Turbine à gaz	-	7	-	1	-	-
23. Total net generation - Total de la production nette	2,388	4,821	4,994	11,224	19,696	28,746
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
24. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
26. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
27. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	54	60	244	6,388	13,876	22,221	29,430	31,656	31,569	31,569	31,569
28. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	30	24	16	13	12	7
30. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
31. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	84	84	260	6,401	13,888	22,228
32. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	2,304	4,737	4,734	4,823	5,808	6,518
33. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	11	217	243	216	216	18
34. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2,293	4,520	4,491	4,607	5,592	6,500	7,326	8,984	9,713	10,103	10,450
35. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,347	4,580	4,735	10,995	19,468	28,721	36,756	40,640	41,282	41,672	42,019

Île-du-Prince-Édouard TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie — suite

	Actual — Réel						Forecast — Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	
	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>												
Capability — Puissance maximale possible:												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Steam — Vapeur:												
2. Conventional — Classique	51	66	66	66	67	67	67	67	67	67	67	67
3. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion — Combustion interne	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5. Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	14	14	15	40	40	40	40	65	65	65
6. <u>Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	58	73	87	87	89	114	114	114	114	139	139	139
<u>Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:</u>												
7. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	11	23	12	27	27
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. <u>Total receipts — Réceptions totales</u>	—	—	—	—	—	—	—	11	23	12	27	27
<u>Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:</u>												
10. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. <u>Total deliveries — Livraisons totales</u>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..</u>	58	73	87	87	89	114	114	125	137	151	166	166
<u>Peak loads — Appels maximaux:</u>												
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	31	55	60	63	66	79	83	91	100	109	119	119
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	31	55	60	63	66	79	83	91	100	109	119	119
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	31	55	60	63	66	79	83	91	100	109	119	119
18. Indicated reserve — Puissance en réserve: (13 - 16)	27	18	27	24	23	35	31	34	37	42	47	47

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	119	248	272	305	340	358
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	5	3	2	1	-	1
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	2	3	24
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	124	251	274	308	343	383
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	11	176	256	229
United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons Totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	124	251	274	308	343	383
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	30	29	46	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	124	221	245	262	343	383	430	481	536	596	621
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	124	221	245	262	343	383	430	481	536	596	621

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts											
Capacity and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capacity - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	141	160	160	160	159	159	159	159	259	359	359
2. Steam - Vapeur:											
3. Conventional - Classique	383	753	767	867	970	970	970	1,115	1,115	1,115	1,115
4. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Internal combustion - Combustion interne	3	3	3	1	-	-	-	-	-	-	-
6. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	25	25	25	25	85	85	205	205	355
7. Total net generating capacity - Total de la puissance maximale possible de production nette	527	916	955	1,053	1,154	1,154	1,214	1,359	1,579	1,679	1,829
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
8. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
11. Other provinces - Autres provinces	1	-	25	-	-	-	-	-	-	-	-
12. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total deliveries - Livraisons totales	1	-	25	-	-	-	-	-	-	-	-
14. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	526	916	930	1,053	1,154	1,154	1,214	1,359	1,579	1,679	1,829
Peak loads - Appels maximaux:											
15. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	438	814	808	839	860	957	1,072	1,170	1,296	1,389	1,477
16. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	438	814	808	839	860	957	1,072	1,170	1,296	1,389	1,477
18. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	439	814	833	839	860	957	1,072	1,170	1,296	1,389	1,477
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
19. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	88	102	122	214	294	197	142	189	283	290	352

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19.	Hydro	718	590	784	762	834	728
Steam - Vapeur:											
20.	Conventional - Classique	1,662	2,898	3,296	3,708	3,978	4,658
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	-	-	-	-	-	-
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	6	16	8	9
24.	Total net generation - Total de la production nette	2,380	3,488	4,086	4,486	4,820	5,395
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25.	Other provinces - Autres provinces	-	232	153	268	188	208	-	-	-	-
26.	United States - États-Unis:										
	(a) Firm - Énergie garantie	43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	43	232	153	268	188	208
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
	(a) Firm - Énergie garantie:										
28.	Other provinces - Autres provinces	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Énergie non-garantie:										
30.	Other provinces - Autres provinces	113	38	145	125	27	51
31.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	120	38	145	125	27	51
33.	Total energy available (24 + 27 + 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	2,303	3,682	4,094	4,629	4,981	5,552
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	2	28	28	26	18	-	-	-	-	-
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2,301	3,654	4,066	4,603	4,963	5,552	6,121	6,649	7,325	7,972
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,308	3,654	4,066	4,603	4,963	5,552	6,121	6,649	7,325	7,972

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie — suite

	Actual — Réel					Forecast — Prévisions						
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts												
<u>Capability and peak load</u>												
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>												
<u>Capability — Puissance maximale possible:</u>												
<u>Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:</u>												
1. Hydro	222	580	580	683	684	683	683	683	683	883	883	
2. Steam — Vapeur:												
Conventional — Classique	305	624	623	619	620	613	618	1,578	1,578	1,778	1,778	
3. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
4. Internal combustion — Combustion interne	7	7	4	4	4	4	4	4	4	4	4	
5. Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	25	25	25	25	25	25	25	25	25	
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	534	1,211	1,232	1,331	1,333	1,325	1,330	2,290	2,290	2,690	2,690	
<u>Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:</u>												
7. Other provinces — Autres provinces	9	9	133	154	229	175	222	10	10	—	—	
8. United States — États-Unis	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
9. Total receipts — Réceptions totales	11	9	133	154	229	175	222	10	10	—	—	
<u>Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:</u>												
10. Other provinces — Autres provinces	2	8	6	—	—	—	—	11	23	12	27	
11. United States — États-Unis	31	133	368	356	341	317	135	480	482	482	482	
12. Total deliveries — Livraisons totales	33	141	374	356	341	317	135	491	505	494	509	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	512	1,079	991	1,129	1,221	1,183	1,417	1,809	1,795	2,196	2,181	
<u>Peak loads — Appels maximaux:</u>												
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	461	726	809	865	1,027	1,092	1,318	1,430	1,547	1,659	1,781	
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	461	726	809	865	1,027	1,092	1,318	1,430	1,547	1,659	1,781	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	494	867	1,183	1,221	1,368	1,409	1,453	1,921	2,052	2,153	2,290	
<u>Indicated reserve — Puissance en réserve:</u>												
18. Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	51	353	182	264	194	91	99	379	248	537	400	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	1,019	2,658	2,058	2,919	3,063	2,559
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	1,525	2,547	3,568	3,248	3,123	2,983
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	4	6	7	-	-	-
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	18	1	5
24. Total net generation - Total de la production nette	2,548	5,211	5,633	6,185	6,187	5,547
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	145	75	319	1,218	2,516	3,524	2,570	2,114	55	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	3	45	145	171	56	53
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	151	120	464	1,389	2,572	3,577
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	1	-	-	-	-	-	-	11	176	256	229
29. United States - États-Unis	163	535	1,176	1,399	1,577	1,465	1,145	2,875	3,212	3,212	3,211
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	43	282	190	293	188	208
31. United States - États-Unis	82	222	159	485	1,270	1,031
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	289	1,039	1,525	2,177	3,035	2,704
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	2,410	4,292	4,572	5,397	5,724	6,420
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	99	101	92	104	93
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2,410	4,193	4,471	5,305	5,620	6,327	7,134	7,699	8,274	8,838	9,452
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2,574	4,728	5,647	6,704	7,197	7,792	8,279	10,585	11,662	12,306	12,892

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts												
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	8,982	12,464	12,897	12,915	13,891	13,793	14,018	15,004	15,004	15,394	15,394	
2. Steam - Vapeur:		666	665	665	662	654	655	647	647	647	667	
3. Conventional - Classique	192	—	116	—	—	—	250	250	—	—	600	
4. Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
5. Internal combustion - Combustion interne	15	29	34	34	45	50	56	62	64	76	83	
6. Gas turbine - Turbine à gaz	36	36	36	36	—	—	—	180	180	180	592	
7. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	9,225	13,195	13,748	13,650	14,598	14,497	14,979	16,143	15,895	16,297	17,336	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
8. Other provinces - Autres provinces	18	20	18	924	2,773	4,160	4,854	4,854	4,854	4,854	4,854	
9. United States - États-Unis	—	3	3	5	1	1	1	1	1	1	1	
10. Total receipts - Réceptions totales	18	23	21	929	2,774	4,161	4,855	4,855	4,855	4,855	4,855	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
11. Other provinces - Autres provinces	717	259	358	405	1,280	1,424	1,471	1,072	71	61	60	
12. United States - États-Unis	6	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	
13. Total deliveries - Livraisons totales	723	262	361	408	1,284	1,427	1,474	1,075	74	64	63	
14. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	8,520	12,956	13,408	14,171	16,088	17,231	18,360	19,923	20,676	21,088	22,128	
Peak loads - Appels maximaux:												
15. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	7,651	11,127	11,494	12,017	14,143	14,374	15,297	16,299	17,535	18,723	20,075	
16. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
17. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	7,651	11,127	11,494	12,017	14,143	14,374	15,297	16,299	17,535	18,723	20,075	
18. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	8,374	11,389	11,855	12,425	15,427	15,801	16,771	17,374	17,609	18,787	20,138	
19. Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	869	1,829	1,914	2,154	1,945	2,857	3,063	3,624	3,141	2,365	2,053	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie — suite

	Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
Energy — Énergie											
millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures											
Net generation by — Production nette:											
19. Hydro	56,268	74,436	75,252	77,441	79,682	83,542
Steam — Vapeur:											
20. Conventional — Classique	424	1,301	688	433	279	162
21. Nuclear — Nucléaire	—	—	96	622	—	—
Internal combustion — Combustion interne											
22. Gas turbine — Turbine à gaz	6	39	52	64	82	72
23.	1	—	—	—	—	—
24. <u>Total net generation — Total de la production nette</u>	56,699	75,776	76,088	78,560	80,043	83,776
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces — Autres provinces	128	281	629	6,602	13,961	22,461	29,430	31,656	31,569	31,569	31,569
United States — États-Unis:											
(a) Firm — Énergie garantie	1	2	2	3	3	5	3	3	3	3	3
(b) Secondary — Énergie non-garantie	—	—	—	—	—	—
27. <u>Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie</u>	129	283	631	6,605	13,964	22,466
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm — Énergie garantie:											
28. Other provinces — Autres provinces	4,979	3,533	3,374	7,371	9,515	11,678	12,208	11,571	3,840	522	521
29. United States — États-Unis	16	51	12	13	12	13	12	14	2,154	3,014	3,014
(b) Secondary — Énergie non-garantie:											
30. Other provinces — Autres provinces	2,040	2,847	2,693	1,804	2,370	2,585
31. United States — États-Unis	40	—	55	72	54	868
32. <u>Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie</u>	7,075	6,431	6,134	9,260	11,951	15,144
33. <u>Total energy available (24 + 27 + 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)</u>	49,753	69,628	70,585	75,905	82,056	91,098
Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province											
34.	2,672	1,081	789	2,560	4,352	4,482
Firm energy available within province (33 + 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 + 34)											
35.	47,081	68,547	69,796	73,345	77,704	86,616	89,707	96,236	102,909	109,617	116,758
Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)											
36.	52,076	72,131	73,182	80,729	87,231	98,307	101,927	107,821	108,903	113,153	120,293

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garratie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	
	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts											
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	5,603	6,541	6,820	6,680	6,862	6,855	6,880	6,959	6,959	6,960	6,990	
2. Steam - Vapeur:	2,379	6,248	6,192	6,177	7,707	6,164	9,423	11,555	12,689	12,738	12,738	
3. Nuclear - Nucléaire	-	194	1,204	1,753	2,284	1,775	2,289	3,034	3,779	4,524	5,269	
4. Internal combustion - Combustion interne	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	365	373	488	535	462	557	641	660	660	660	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	7,990	13,356	14,597	15,106	17,396	15,264	19,157	22,197	24,095	24,890	25,665	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces - Autres provinces	709	250	250	301	1,151	1,349	1,449	1,262	161	211	260	
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. Total receipts - Réceptions totales	709	250	250	301	1,151	1,349	1,449	1,262	161	211	260	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces - Autres provinces	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11. United States - États-Unis	90	33	48	56	56	59	38	38	37	37	35	
12. Total deliveries - Livraisons totales	98	33	48	56	56	59	38	38	37	37	35	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	8,601	13,573	14,799	15,351	18,491	16,554	20,568	23,421	24,219	25,064	25,890	
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	7,897	11,903	12,239	13,666	14,661	13,658	16,617	18,066	19,471	20,925	22,331	
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	145	-	98	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	7,897	12,048	12,239	13,764	14,661	13,658	16,617	18,066	19,471	20,925	22,331	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	7,995	12,081	12,287	13,820	14,717	13,717	16,655	18,104	19,508	20,962	22,366	
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	704	1,525	2,560	1,587	3,830	2,896	3,951	5,355	4,748	4,139	3,559	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie — suite

	Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures											
Energy — Énergie											
Net generation by — Production nette:											
19. Hydro	30,150	39,056	38,041	41,163	40,696	41,375
Steam — Vapeur:											
Conventional — Classique	9,313	23,411	26,390	27,063	23,924	26,234
Nuclear — Nucléaire	141	969	3,892	6,118	14,256	13,864
22. Internal combustion — Combustion interne	22	30	25	22	26	20
23. Gas turbine — Turbine à gaz	—	288	115	438	837	935
24. Total net generation — Total de la production nette	39,626	63,754	68,463	74,804	79,739	82,428
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces — Autres provinces
26. United States — États-Unis:	7,026	6,533	6,154	8,563	10,182	12,436	11,040	10,862	4,659	1,383	1,767
(a) Firm — Énergie garantie	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Énergie non-garantie	2,907	2,866	2,554	1,748	1,594	1,831
27. Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	9,933	9,399	8,708	10,311	11,776	14,267
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm — Énergie garantie:											
28. Other provinces — Autres provinces	28	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
29. United States — États-Unis	634	417	400	425	440	393	401	372	342	314	290
(b) Secondary — Énergie non-garantie:											
30. Other provinces — Autres provinces	255	169	332	176	73	233
31. United States — États-Unis	3,240	3,182	3,659	5,649	7,206	7,479
32. Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	4,177	3,768	4,391	6,250	7,719	8,105
33. Total energy available (24 + 27 + 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	45,382	69,385	72,780	78,865	83,796	88,590
34. Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	568	49	9	14	2	—
35. Firm energy available within province (33 + 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 + 34)	44,814	69,336	72,771	78,851	83,794	88,590	97,017	104,868	113,006	121,802	130,790
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	45,496	69,753	73,171	79,276	84,234	88,983	97,418	105,240	113,348	122,116	131,080

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	
	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts											
<u>Capability and peak load</u>												
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>												
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>												
<u>Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:</u>												
1. Hydro	735	1,232	1,473	1,806	2,209	2,209	2,525	2,588	2,748	3,138	3,528	
2. Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	291	392	392	392	411	411	411	416	416	416	416	
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion - Combustion interne	8	19	23	28	26	26	27	27	27	27	27	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1,034	1,667	1,912	2,250	2,670	2,670	2,987	3,055	3,215	3,605	3,995	
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:</u>												
7. Other provinces - Autres provinces	94	191	91	92	99	88	89	89	89	89	89	
8. United States - États-Unis	-	90	-	-	-	-	-	50	-	-	-	
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	94	281	91	92	99	88	89	139	89	89	89	
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:</u>												
10. Other provinces - Autres provinces	-	2	2	152	102	100	200	200	100	150	200	
11. United States - États-Unis	-	-	33	10	13	13	-	100	100	-	-	
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	-	2	35	162	115	113	200	300	200	150	200	
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>	1,128	1,946	1,968	2,180	2,654	2,645	2,876	2,894	3,104	3,544	3,884	
<u>Peak loads - Appels maximaux:</u>												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	1,004	1,565	1,665	1,848	2,049	2,005	2,264	2,395	2,542	2,704	2,878	
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	1,004	1,565	1,665	1,848	2,049	2,005	2,264	2,395	2,542	2,704	2,878	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	1,004	1,567	1,700	2,010	2,164	2,118	2,464	2,695	2,742	2,854	3,078	
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve	124	381	303	332	605	640	612	499	562	840	1,006	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	4,799	7,766	9,122	10,376	11,447	14,252
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	148	626	562	480	740	228
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	14	39	37	46	47	46
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	4,961	8,431	9,721	10,902	12,234	14,526
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	900	828	579	800	1,036	935	670	670	670	670	670
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	2	2	1	4	3
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	900	830	581	801	1,040	938
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	12	13	338	656	1,229	1,402	1,405	874	861	1,246
29. United States - États-Unis	-	11	91	203	227	206	52	73	438	365	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	49	205	306	324	597	1,085
31. United States - États-Unis	-	283	596	643	772	1,146
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	49	511	1,006	1,508	2,252	3,666
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	5,812	8,750	9,296	10,195	11,022	11,798
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	153	7	16	18	2	62
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	5,659	8,743	9,280	10,177	11,020	11,736	12,483	13,213	13,979	14,871	15,816
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	5,659	8,766	9,384	10,718	11,903	13,171	13,937	14,691	15,291	16,097	17,062

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoin d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts										
Capability and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	309	581	582	582	582	582	582	582	582	582	582
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	529	786	786	872	1,014	1,014	1,014	1,014	1,294	1,294	1,574
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	35	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
5. Gas turbine - Turbine à gaz	39	88	88	88	88	88	158	158	158	158	158
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	912	1,484	1,485	1,571	1,713	1,713	1,783	1,783	2,063	2,063	2,343
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	2	2	102	2	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	2	2	102	2	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	94	191	91	92	99	88	89	89	89	89	89
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	94	191	91	92	99	88	89	89	89	89	89
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	818	1,295	1,396	1,581	1,616	1,625	1,694	1,694	1,974	1,974	2,254
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	619	1,028	1,083	1,166	1,320	1,271	1,402	1,496	1,558	1,643	1,731
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	619	1,028	1,083	1,166	1,320	1,271	1,402	1,496	1,558	1,643	1,731
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	713	1,219	1,174	1,258	1,419	1,359	1,491	1,585	1,647	1,732	1,820
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	199	267	313	415	296	354	292	198	416	331	523

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel										Forecast - Prévisions				
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979				
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures														
Energy - Énergie															
Net generation by - Production nette:															
19. Hydro	1,369	2,610	2,568	3,125	2,474	3,127		
Steam - Vapeur:															
20. Conventional - Classique	1,782	3,108	3,236	3,475	4,848	4,206		
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-		
22. Internal combustion - Combustion interne	106	136	114	78	64	18		
23. Gas turbine - Turbine à gaz	64	134	118	34	29	12		
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	3,321	5,988	6,036	6,712	7,415	7,363		
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:															
25. Other provinces - Autres provinces	17	27	58	181	467	668	-	-	-	-	-	-	-		
26. United States - États-Unis:															
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-		
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	17	27	58	181	467	668		
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:															
(a) Firm - Énergie garantie:															
28. Other provinces - Autres provinces	651	764	540	687	693	605	670	670	670	670	670	670	670		
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
(b) Secondary - Énergie non-garantie:															
30. Other provinces - Autres provinces	9	42	39	113	343	330		
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-		
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	660	806	579	800	1,036	935		
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	2,678	5,209	5,515	6,093	6,846	7,096		
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	20	53	56	58	58	53		
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2,658	5,156	5,459	6,035	6,788	7,043	7,646	8,091	8,756	9,221	9,681	9,221	9,681		
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	3,309	5,920	5,999	6,722	7,481	7,648	8,316	8,761	9,426	9,891	10,351	9,426	10,351		

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel				Forecast - Prévisions							
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	
thousands of kilowatts - milliers de kilowatts												
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	326	681	681	801	801	801	801	801	801	801	801	
2. Steam - Vapeur:	748	1,754	1,755	1,751	2,359	2,394	2,884	3,392	3,392	3,915	3,915	
3. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5. Internal combustion - Combustion interne	31	29	29	31	31	25	29	21	26	26	26	
6. Gas turbine - Turbine à gaz	130	183	183	181	181	193	189	188	218	218	248	
7. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1,235	2,647	2,648	2,764	3,372	3,413	3,903	4,402	4,437	4,960	4,990	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
8. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
11. Other provinces - Autres provinces	12	41	21	13	-	-	6	6	7	8	8	
12. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13. Total deliveries - Livraisons totales	12	41	21	13	-	-	6	6	7	8	8	
14. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	1,223	2,606	2,627	2,751	3,372	3,413	3,897	4,396	4,430	4,952	4,982	
Peak loads - Appels maximaux:												
15. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	1,106	1,894	2,069	2,219	2,339	2,522	2,852	3,086	3,331	3,654	3,993	
16. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	1,106	1,894	2,069	2,219	2,339	2,522	2,852	3,086	3,331	3,654	3,993	
18. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	1,118	1,935	2,090	2,232	2,339	2,522	2,858	3,092	3,338	3,662	4,001	
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
19. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	117	712	558	532	1,033	891	1,045	1,310	1,099	1,298	989	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures										
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	896	1,216	1,201	1,566	1,520	1,721
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	3,770	8,190	9,368	10,351	11,438	12,068
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	90	68	57	54	66	70
23. Gas turbine - Turbine à gaz	209	409	361	415	516	368
24. Total net generation - Total de la production nette	4,965	9,883	10,987	12,386	13,540	14,227
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	22	2	3	5	119	166	2	2	3	3	4
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	22	2	3	5	119	166
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	156	152	146	121	147	7	28	31	34	37
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	156	152	146	121	147
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	4,987	9,729	10,838	12,245	13,538	14,246
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	-	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	4,987	9,729	10,838	12,245	13,538	14,246	15,716	17,264	18,687	20,705	22,780
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	4,987	9,885	10,990	12,391	13,659	14,393	15,723	17,292	18,718	20,739	22,817

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie — suite

	Actual — Réel						Forecast — Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	
	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts											
Capacity and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability — Puissance maximale possible:												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	2,689	4,131	4,440	4,942	5,287	5,561	5,831	6,705	7,505	7,705	8,055
2.	Stream — Vapeur:	498	1,024	986	995	1,023	1,079	1,229	1,245	1,245	1,245	1,245
3.	Conventional — Classique		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Nuclear — Nucléaire		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.	Internal combustion — Combustion interne	117	134	130	137	119	131	127	129	138	140	143
5.	Gas turbine — Turbine à gaz	177	187	187	187	257	262	341	344	344	343	343
6.	Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	3,481	5,476	5,743	6,261	6,686	7,033	7,528	8,423	9,232	9,433	9,786
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:												
7.	Other provinces — Autres provinces	12	41	21	13	—	—	—	—	—	—	—
8.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	1	1	1	1	1	1
9.	Total receipts — Réceptions totales	12	41	21	13	—	1	1	1	1	1	1
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:												
10.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11.	United States — États-Unis	—	1	1	2	2	2	3	3	4	4	4
12.	Total deliveries — Livraisons totales	—	1	1	2	2	2	3	3	4	4	4
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	3,493	5,516	5,763	6,272	6,684	7,032	7,526	8,421	9,229	9,430	9,783
Peak loads — Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	2,886	4,492	4,632	5,208	5,200	5,453	6,019	6,579	7,233	7,801	8,353
15.	Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	2,886	4,492	4,632	5,208	5,200	5,453	6,019	6,579	7,233	7,801	8,353
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	2,886	4,493	4,633	5,210	5,202	5,455	6,022	6,582	7,237	7,805	8,357
18.	Indicated reserve — Puissance en réserve: (13 - 16)	607	1,024	1,131	1,064	1,484	1,579	1,507	1,842	1,996	1,629	1,430

Colombie-Britannique TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel							Forecast - Prévisions				
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	
Energy - Énergie Net generation by - Production nette: millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures												
19. Hydro	15,516	22,877	26,260	29,182	33,293	33,762
Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	1,207	2,552	1,853	1,950	4,220	1,708
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	293	198	178	188	198	225
23. Gas turbine - Turbine à gaz	4	- 7	- 11	- 10	7	22
24. Total net generation - Total de la production nette	17,020	25,620	28,280	31,310	37,718	35,717
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces - Autres provinces	-	156	152	146	121	147	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	2	1	1	3	3	3	2	2	3	3	3	3
(b) Secondary - Énergie non-garantie	61	278	545	517	501	546
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	63	435	698	666	625	696
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Énergie garantie:												
Other provinces - Autres provinces	1	2	3	5	119	141	2	2	3	3	4	4
United States - États-Unis	2	6	180	8	382	409	11	12	13	15	17	17
(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
Other provinces - Autres provinces	21	-	-	-	-	25
United States - États-Unis	30	890	658	1,480	4,940	2,388
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	54	898	841	1,493	5,441	2,963
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	17,029	25,157	28,137	30,483	32,902	33,450
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	180	20	23	25	29	23
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	16,849	25,137	28,114	30,458	32,873	33,427	35,749	39,411	41,846	44,852	47,923	47,923
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	16,852	25,145	28,297	30,471	33,374	33,977	35,762	39,425	41,862	44,870	47,944	47,944

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	
	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts											
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	27	27	26	27	27	27	57	57	57	57	57	
2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	-	21	26	32	34	38	46	47	48	48	41	
5.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	27	48	52	59	61	65	103	104	105	105	98	
Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette												
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total receipts - Réceptions totales												
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total deliveries - Livraisons totales												
13.	27	48	52	59	61	65	103	104	105	105	98	
Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)												
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	15	39	40	43	43	56	61	66	72	76	71	
15.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Indicated shortages - Puissance garantie délestée												
16.	15	39	40	43	43	56	61	66	72	76	71	
Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)												
17.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)												
18.	12	9	12	16	18	9	42	38	33	29	27	
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)												

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel										Forecast - Prévisions			
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979			
	millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures													
<u>Energy - Énergie</u>														
Net generation by - Production nette:														
19. Hydro	94	182	191	194	207	195
Steam - Vapeur:														
Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	-	38	47	49	76	109
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	94	220	238	243	283	304
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:														
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:														
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:														
28. (a) Firm - Énergie garantie:														
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:														
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	94	220	238	243	283	304
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	29	22	19	19	16	15
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	65	198	219	224	267	289	311	333	341	340	335	341	340	335
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	65	198	219	224	267	289	311	333	341	340	335	341	340	335

Northwest Territories TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

Territoires du Nord-Ouest TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1964	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	
Capacity and peak load	thousands of kilowatts - milliers de kilowatts											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	17	35	35	35	35	35	35	49	53	53	68	
Steam - Vapeur:												
2. Conventional - Classique	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion - Combustion interne	13	20	30	37	43	45	54	59	64	74	77	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	33	58	68	75	81	83	92	111	120	130	148	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	6	6	7	8	8	
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	6	6	7	8	8	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	33	58	68	75	81	83	98	117	127	138	156	
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	19	41	47	50	50	57	68	72	80	84	89	
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	19	41	47	50	50	57	68	72	80	84	89	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	19	41	47	50	50	57	68	72	80	84	89	
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	14	17	21	25	31	26	30	45	47	54	67	

	Forecast - Prévisions										
	Actual - Réel						millions of kilowatt-hours - millions de kilowatt-heures				
	1964	1970	1971	1972	1973	1974					
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	105	228	213	236	243	261
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	3	3	3	2	1	1
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	22	40	48	50	66	77
23. Gas turbine - Turbine à gaz	4	-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	134	271	264	288	310	339
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	7	28	31	34	37
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	134	271	264	288	310	339
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	36	19	7	10	6	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	98	252	257	278	304	339	370	406	441	470	502
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	98	252	257	278	304	339	370	406	441	470	502

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1964	1970	1971	1972	1973	1974	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation de variation (composé)		
							1975	1976	1977	1978	1979	1964 1974	1970 1974	1974 1979
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	498	1,191	2,289	3,200	4,654	6,311	6,386	6,447	6,622	6,654	6,749	28.91	51.72	1.35
Prince Edward Island — Île-du-Prince- Édouard	58	73	87	87	89	114	114	114	114	139	139	6.99	11.79	4.05
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	527	916	955	1,053	1,154	1,154	1,214	1,359	1,579	1,679	1,829	8.15	5.94	9.65
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	534	1,211	1,232	1,331	1,333	1,325	1,330	2,290	2,290	2,690	2,690	9.51	2.27	15.21
Québec	9,225	13,195	13,748	13,650	14,598	14,497	14,979	16,143	15,895	16,297	17,336	4.62	2.38	3.64
Ontario	7,990	13,356	14,597	15,106	17,396	15,264	19,157	22,197	24,095	24,890	25,665	6.69	3.39	10.95
Manitoba	1,034	1,667	1,912	2,250	2,670	2,670	2,987	3,055	3,215	3,605	3,995	9.95	12.50	8.39
Saskatchewan	912	1,484	1,485	1,571	1,713	1,713	1,783	1,783	2,063	2,063	2,343	6.51	3.65	6.46
Alberta	1,235	2,647	2,648	2,764	3,372	3,413	3,903	4,402	4,437	4,960	4,990	10.70	6.56	7.89
British Columbia — Colombie- Britannique	3,481	5,476	5,743	6,261	6,686	7,033	7,528	8,423	9,232	9,433	9,786	7.29	6.46	6.83
Yukon	27	48	52	59	61	65	103	104	105	105	98	9.18	7.87	8.56
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	33	58	68	75	81	83	92	111	120	130	148	9.66	9.37	12.26
Canada	25,554	41,322	44,816	47,407	53,807	53,642	59,576	66,428	69,767	72,645	75,768	7.70	6.74	7.15

(1) Table 1, item 6. - Poste 6 du tableau 1.

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance garantie dans la province(1)

Province	1964	1970	1971	1972	1973	1974	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)				
							thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					1979	1964 1974		1970 1974	1974 1979
							1975	1976	1977	1978						
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	376	763	774	839	941	1,004	1,278	1,385	1,482	1,544	1,643	10.32	7.10	10.35		
Prince Edward Island — île-du-Prince- Édouard	31	55	60	63	66	79	83	91	100	109	119	9.81	9.48	8.54		
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	438	814	808	839	860	957	1,072	1,170	1,296	1,389	1,477	8.13	4.13	9.07		
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	461	726	809	865	1,027	1,092	1,318	1,430	1,547	1,659	1,781	9.01	10.74	10.28		
Québec	7,651	11,127	11,494	12,017	14,143	14,374	15,297	16,299	17,535	18,723	20,075	6.51	6.61	6.91		
Ontario	7,897	11,903	12,239	13,666	14,661	13,746	16,617	18,066	19,471	20,925	22,331	5.70	3.66	10.19		
Manitoba	1,004	1,565	1,665	1,848	2,049	1,917	2,264	2,395	2,542	2,704	2,878	6.68	5.20	8.45		
Saskatchewan	619	1,028	1,083	1,166	1,320	1,271	1,402	1,496	1,558	1,643	1,731	7.46	5.45	6.37		
Alberta	1,106	1,894	2,069	2,219	2,339	2,522	2,852	3,086	3,331	3,654	3,993	8.59	7.42	9.63		
British Columbia — Colombie- Britannique	2,886	4,492	4,632	5,208	5,200	5,453	6,019	6,579	7,233	7,801	8,353	6.57	4.97	8.90		
Yukon	15	39	40	43	43	56	61	66	72	76	71	14.08	9.47	4.86		
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	19	41	47	50	50	57	68	72	80	84	89	11.61	5.59	9.32		
Canada	22,503	34,447	35,720	38,823	42,699	42,528	48,331	52,135	56,247	60,311	64,541	6.57	5.41	8.70		

(1) Table 1, item 14, — Poste 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement Within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie garantie dans la province(1)

Province	1964	1970	1971	1972	1973	1974	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded)		
							1975	1976	1977	1978	1979	1964 1974	1970 1974	
millions of kilowatt-hours — millions de kilowatt-heures														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	2,293	4,520	4,491	4,607	5,592	6,500	7,326	8,984	9,713	10,103	10,450	10.98	9.51	9.96
Prince Edward Island — île du Prince- Édouard	124	221	245	262	343	383	430	481	536	596	621	11.94	14.74	10.15
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2,301	3,654	4,066	4,603	4,963	5,552	6,121	6,649	7,325	7,972	8,473	9.21	11.02	8.82
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	2,410	4,193	4,471	5,305	5,620	6,327	7,134	7,699	8,274	8,838	9,452	10.13	10.83	8.36
Québec	47,081	68,547	69,796	73,345	77,704	86,616	89,707	96,236	102,909	109,617	116,758	6.29	6.02	6.15
Ontario	44,814	69,336	72,771	78,851	83,794	88,590	97,017	104,868	113,006	121,802	130,790	7.05	6.32	8.10
Manitoba	5,659	8,743	9,280	10,177	11,020	11,736	12,483	13,213	13,979	14,871	15,816	7.57	7.64	6.15
Saskatchewan	2,658	5,156	5,459	6,035	6,788	7,043	7,646	8,091	8,756	9,221	9,681	10.24	8.11	6.57
Alberta	4,987	9,729	10,838	12,245	13,538	14,246	15,716	17,264	18,687	20,705	22,780	11.07	10.00	9.84
British Columbia — Colombie- Britannique	16,849	25,137	28,114	30,458	32,873	33,427	35,749	39,411	41,846	44,852	47,923	7.09	7.39	7.47
Yukon	65	198	219	224	267	289	311	333	341	340	335	16.09	9.92	3.00
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	98	252	257	278	304	339	370	406	441	470	502	13.21	7.70	8.17
Canada	129,339	199,686	210,007	226,390	242,806	261,048	280,010	303,635	325,813	349,387	373,581	7.28	6.93	7.43

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Energie garantie disponible" est synonyme

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1964	1970	1971	1972	1973	1974	Forecast Prévisions					Percentage change (compounded)		
							1975	1976	1977	1978	1979			
							thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					Pourcentage de variation (composé)		
							1974	1975	1976	1977	1978	1979	1974	1979
<u>Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador):</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	498	1,191	2,289	3,200	4,654	6,311	6,386	6,447	6,622	6,654	6,749	28.91	51.72	1.35
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	397	775	786	1,763	3,714	5,164	6,132	6,239	6,336	6,398	6,497	29.25	60.66	4.70
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	101	416	1,503	1,437	940	1,147	254	208	286	256	252
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	25.4	53.7	191.2	81.5	25.3	22.2	4.1	3.3	4.5	4.0	3.9
<u>Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard:</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	58	73	87	87	89	114	114	125	137	151	166	6.99	11.79	7.81
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	31	55	60	63	66	79	83	91	100	109	119	9.81	9.48	8.54
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	27	18	27	24	23	35	31	34	37	42	47
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	87.1	32.7	45.0	38.1	34.8	44.3	37.4	37.4	37.0	38.5	39.5
<u>Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:</u>														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	527	916	955	1,053	1,154	1,154	1,214	1,359	1,579	1,679	1,829	8.15	5.94	9.65
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	439	814	833	839	860	957	1,072	1,170	1,296	1,389	1,477	8.10	4.13	9.07
3. Indicated reserve (1 - 2) — Puissance en réserve (1 - 2)	88	102	122	214	294	197	142	189	283	290	352
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	20.0	12.5	14.6	25.5	34.2	20.6	13.3	16.2	21.8	20.9	23.8

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). — Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1964	1970	1971	1972	1973	1974	Forecast Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
							1975	1976	1977	1978	1979	1964 1974	1974 1979	
thousands of kilowatts — milliers de kilowatts														
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	545	1,220	1,365	1,485	1,562	1,500	1,552	2,300	2,300	2,690	2,690	10.65	5.30	12.39
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	494	867	1,183	1,221	1,368	1,409	1,453	1,921	2,052	2,153	2,290	11.05	12.91	10.20
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	51	353	182	264	194	91	99	379	248	537	400
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	10.3	40.7	15.4	21.6	14.2	6.5	6.8	19.7	12.1	24.9	17.5
Québec:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	9,243	13,218	13,769	14,579	17,372	18,658	19,834	20,998	20,750	21,152	22,191	7.28	9.02	3.53
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	8,374	11,389	11,855	12,425	15,427	15,801	16,771	17,374	17,609	18,787	20,138	6.56	8.53	4.97
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	869	1,829	1,914	2,154	1,945	2,857	3,063	3,624	3,141	2,365	2,053
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	10.4	16.1	16.1	17.3	12.6	18.1	18.3	20.9	17.8	12.6	10.2
Ontario:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	8,699	13,606	14,847	15,407	18,547	16,613	20,606	23,459	24,256	25,101	25,925	6.68	5.12	9.31
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	7,995	12,081	12,287	13,820	14,717	13,717	16,655	18,104	19,508	20,962	22,366	5.55	3.23	10.27
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	704	1,525	2,560	1,587	3,830	2,896	3,951	5,355	4,748	4,139	3,559
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	8.8	12.6	20.8	11.5	26.0	21.1	23.7	29.6	24.3	19.8	15.9

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute; (postes 6 + 9 du tableau 1) appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1964	1970	1971	1972	1973	1974	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts					Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
												1975	1976	1977	1978	1979	1964 1974	1970 1974	1974 1979
Manitoba:																			
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1,128	1,948	2,003	2,342	2,769	2,758	3,076	3,194	3,304	3,694	4,084	9.36	9.08	8.17	8.17	9.36	9.08	8.17	8.17
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	1,004	1,567	1,700	2,010	2,164	2,118	2,464	2,695	2,742	2,854	3,078	7.75	7.82	7.76	7.76	7.75	7.82	7.76	7.76
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	124	381	303	332	605	640	612	499	562	840	1,006
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	12.4	24.3	17.8	16.5	28.0	30.2	24.8	18.5	20.5	29.4	32.7
Saskatchewan:																			
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	912	1,486	1,487	1,673	1,715	1,713	1,783	1,783	2,063	2,063	2,343	6.51	3.62	6.46	6.46	6.51	3.62	6.46	6.46
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	713	1,219	1,174	1,258	1,419	1,359	1,491	1,585	1,647	1,732	1,820	6.66	2.76	6.02	6.02	6.66	2.76	6.02	6.02
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	199	267	313	415	296	354	292	198	416	331	523
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	27.9	21.9	27.0	33.0	20.9	26.1	19.6	12.5	25.3	19.1	28.7
Alberta:																			
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1,235	2,647	2,648	2,764	3,372	3,413	3,903	4,402	4,437	4,960	4,990	10.70	6.56	7.89	7.89	10.70	6.56	7.89	7.89
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	1,118	1,935	2,090	2,232	2,339	2,522	2,858	3,092	3,338	3,662	4,001	8.48	6.85	9.67	9.67	8.48	6.85	9.67	9.67
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	117	712	558	532	1,033	891	1,045	1,310	1,099	1,298	989
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	10.5	36.8	26.7	23.8	44.2	35.3	36.6	42.4	32.9	35.5	24.7

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — fin

Province	1964	1970	1971	1972	1973	1974	thousands of kilowatts — milliers de kilowatts				Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1975	1976	1977	1978	1979	1964 1974	1970 1974	1974 1979			
British Columbia — Colombie-Britannique:																	
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	3,493	5,517	5,764	6,274	6,686	7,034	7,529	8,424	9,233	9,434	9,787	7.25	6.26	6.83			
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	2,986	4,493	4,633	5,210	5,202	5,455	6,022	6,582	7,237	7,805	8,357	6.57	4.97	8.91			
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	607	1,024	1,131	1,064	1,484	1,579	1,507	1,842	1,996	1,629	1,430			
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	21.0	22.8	24.4	20.4	28.5	29.0	25.0	28.0	27.6	20.9	17.1			
Yukon:																	
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	27	48	52	59	61	65	103	104	105	105	98	9.18	7.87	8.56			
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	15	39	40	43	43	56	61	66	72	76	71	14.08	9.47	4.86			
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	12	9	12	16	18	9	42	38	33	29	27			
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	80.0	23.1	30.0	37.2	41.9	16.1	67.7	57.6	45.8	38.7	38.0			
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest:																	
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	33	58	68	75	81	83	98	117	127	138	156	9.66	9.37	13.45			
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	19	41	47	50	50	57	68	72	80	84	89	11.61	8.59	9.32			
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	14	17	21	25	31	26	30	45	47	54	67			
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	73.7	41.5	44.7	50.0	62.0	45.6	44.1	62.5	58.8	64.3	75.3			
Canada:																	
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	25,556	41,415	44,819	47,412	53,808	53,644	59,578	66,480	69,769	72,647	75,770	7.70	6.68	7.15			
2. Firm power peak load on Canada — Appel maximal de puissance garantie de la province	22,643	34,762	36,173	39,348	43,115	42,922	48,510	52,759	56,873	60,837	65,065	6.60	5.41	8.68			
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	2,913	6,653	8,646	8,064	10,693	10,722	11,068	13,721	12,896	11,810	10,705			
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	12.9	19.1	23.9	20.5	24.8	25.0	22.8	26.0	22.7	19.4	16.5			

GLOSSARY OF TERMS

GLOSSAIRE

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

Besoins d'énergie garantie

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison garantie et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie non-garantie.

Puissance garantie

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance garantie

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons garantie aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établies au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance garantie

La somme de: l'appel maximal de puissance garantie, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance garantie dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance garantie de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance garantie, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Puissance maximale possible nette

La somme de: la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance garantie en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance garantie en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

CEA
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ACE
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

1973-1974

Chairman - Président - D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co.,
Buckingham, Québec.
Vice-chairman - Vice-président - R. B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd.,
P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Québec

Policy Subcommittee - Sous comité de la réglementation

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.
2. R.A. Boyd, Commission Hydroélectrique de Québec, 600 ouest, Boul. Dorchester, 6ième étage, Montréal, Qué. H3B 1N4
3. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal, Qué. H3Z 2P9
4. D.J. Gordon, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto, Ont. M5G 1X6
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Comm., Box 910, Halifax, N.S. B3L 4L1
6. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B. E3B 4X1
7. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee - Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.

Vice-chairman - Vice-président:

2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué.
3. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg, Man. R3C 2P4
4. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0V6
5. D. Gorrie, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto, Ont. M5G 1X6
6. J. Fontaine, Commission Hydroélectrique de Québec, 600 ouest, Boul. Dorchester, 6ième étage, Montréal, Qué. H3B 1N4
7. J.R. Hanson, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B. E3B 4X1
8. D.M. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0V6
9. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
10. C.C. Purves, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
11. D.E. Smith, Nova Scotia Power Corporation, Box 910, Halifax, N.S. B3L 4L1
12. W.R. Wiggins, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask. S4P 0S1
13. G. Yorke-Slader, National Energy Board, Trebla Bldg., 473 Albert St., Ottawa, Ont. K1A 0E5
14. H.R. Young, Newfoundland & Labrador Power Commission, Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2X8

LIST OF RESPONDENTS

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.
Ministry of Transport, Goose Bay
Newfoundland & Labrador Power Commission
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.
Twin Falls Power Corp. Ltd.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.

Prince Edward Island - Île du Prince-Édouard

Maritime Electric Co. Ltd.
Town of Summerside (Power Commission)

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse

Nova Scotia Power Corporation

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Forest Industries Ltd.
Scott Maritimes Pulp Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick:

Town of Campbellton Electric Light Department
Corporation of Edmundston
Maine & N.B. Electric Power Company
New Brunswick Electric Power Commission

Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Companies Ltd.
Atholville Mill
Edmundston
Irving Pulp & Paper Ltd.
Miramichi Timber Resources Ltd., Newcastle
N.B. International Paper Co.

Québec

Commission de contrôle de l'énergie atomique
Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
Commission Hydroélectrique de Québec
MacLaren-Quebec Power Co.
La Compagnie Hydroélectrique Manicouagan
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Hydro-Cité-Sherbrooke
Smelter Power Corporation

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Celanese Canada Ltée.
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Newsprint Ltd., Donnacona
E.B. Eddy Co., Hull Plant
ERCO Industries Ltd.
Gaspé Copper Mines Ltd.
Gaspesia Pulp & Paper Co. Ltd.
Iron Ore Company of Canada
Noranda Mines Ltd.
The price Co. Ltd., Hydro Elect. Dept.
Quebec North Shore Paper Co.
Thurso Pulp & Paper Co.

Ontario

Atomic Energy of Canada Ltd.
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Cananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd.
Great Lakes Power Corporation Ltd.
Ontario Hydro
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro
Pembroke Hydro-Electric Commission
St. Lawrence Power Co.

Abitibi Forest Products Ltd., Sturgeon Falls
Abitibi Paper Co. Ltd.
Iroquois Falls
Smooth Rock Falls
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd., Amherstburg Plant
American Can of Canada Ltd.
Dow Chemical Co. Ltd.
Dryden Paper Co. Ltd.
Eddy Forest Products Ltd.
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant.
Ford Motor Co. of Canada Ltd.
Great Lakes Paper Co. Ltd.
International Nickel Co.
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
Fort Frances
Kenora
The Ontario Paper Co. Ltd.
Polysar Ltd.
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
The Steel Co. of Canada Ltd.

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Manitoba

Manitoba Hydro
City of Winnipeg Hydro-electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Manitoba Forestry Resources Ltd.

Saskatchewan

Churchill River Power Co. Ltd.
Northern Power Co. Ltd.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.
Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Kalium Chemicals Limited

Alberta

Alberta Power Ltd.
Calgary Power Ltd.
City of Edmonton - Edmonton Power
City of Lethbridge
City of Medicine Hat

Celanese Canada Ltd.
Great Canadian Oil Sands Ltd.
Gulf Oil Canada Limited, Rimbey Plant
North Western Pulp & Paper Ltd.
Sherritt-Gordon Mines Ltd.

British Columbia - Colombie-Britannique

British Columbia Hydro and Power Authority
Corp. of the City of Nelson
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Anaconda Britannia Mines
B.C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Sawmill Division
Canadian Cellulose Company Ltd.
Interior Pulp Operations
Prince Rupert Pulp Division
Canadian Forest Products Ltd.
Eburne Sawmills
Port Mellon
Cariboo Pulp & Paper Company
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Cominco Ltd.
Crestbrook Pulp & Paper Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Coast Wood Products Division
Evans Products Co. Ltd. Golden Division
Granduc Operations Company
Imperial Oil Limited
MacMillan Bloedel Ltd.
Alberni Pulp & Paper Division
Canadian White Pine Division
Chemainus Division
Powell River Division
MacMillan Bloedel Industries Ltd.
Harmac Pulp Division
Ocean Falls Corporation
Pacific Petroleum Ltd.
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.
Port Alice
Woodfibre Division
Weldwood of Canada Ltd., Flavelle Cedar Division
Wesfrob Mines Ltd.
Western Mines Ltd.

Yukon

Northern Canada Power Commission
(a) Mayo River
(b) Whitehorse
Yukon Electrical Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd.

Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest

Alberta Power Ltd.
Northern Canada Power Commission
(a) Frobisher Bay
(b) Inuvik
(c) Taltson River
(d) Yellowknife

Cominco Ltd.

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-201 Compteurs électriques et compteurs de gaz enregistrés.
- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industries.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-201 Electric and Gas Meter Registrations.
- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II — Annual Statistics.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I — Annual Electric Power Survey of Capability and Load.
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III — Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

VOLUME 1
ANNUAL ELECTRIC POWER
SURVEY OF CAPABILITY
AND LOAD

1975 Actual
1976-1980 Forecast

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME 1
ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA
PUISSANCE MAXIMALE ET
SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

Données réelles pour 1975
Prévision pour 1976-1980

Government
Publications

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE
ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1975 Actual — Données réelles pour 1975
1976-1980 Forecast — Prévisions pour 1976-1980

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

November - 1976 - Novembre
5-3301-516

Price—Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld) -	
Saint-Jean (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto	(966-6574)
Winnipeg	(985-3257)
Regina	(569-5403)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3594)

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Chart	
A. Total Generating Capability within Canada	8
This chart graphically portrays the rapid growth in ability to produce power and shows the extent to which thermal generation is becoming increasingly important.	
B. Net Capability and Peak Loads within Canada ..	9
This chart provides an indication of the reserves available to meet firm demand for electric power within Canada.	
C. Net Generating Capability by Province	10
This chart illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces	12
This chart provides a graphic indication of the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
E. Firm Energy Requirement within Canada	14
This chart shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1965-1980.	
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	16
This table summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	42
This table compares provincial rates of growth in net generating capability.	
3. Firm Power Peak Load Within Provinces	43
This table compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement Within Provinces	44
This table compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	45
This table shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Glossary of Terms	49
Canadian Electrical Association - Electric Power Statistics Committee Personnel 1975-1976	50
List of Respondents	51

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Graphique	
A. Total des puissances maximales possible de production au Canada	8
Ce graphique montre l'expansion rapide des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada	9
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise du Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province	10
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie, par province	12
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada	14
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1965 et 1980	
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie	16
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance garantie, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions et livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie non-garantie et les besoins d'énergie garantie.	
2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province	42
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	
3. Appel maximal de puissance garantie dans la province	43
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie garantie dans la province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	45
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance garantie et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Glossaire	49
Association canadienne de l'électricité-membres du comité des statistiques de l'électricité 1975-1976	50
Liste des correspondants	51

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour) = watt hour $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt hour) = " $\times 10^9$

MW.h (megawatt hour) = " $\times 10^6$

kW.h (kilowatt hour) = " $\times 10^3$

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombre infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt heure) = " $\times 10^9$

MW.h (megawatt heure) = " $\times 10^6$

kW.h (kilowatt heure) = " $\times 10^3$

INTRODUCTION

This report presents the results of the 22nd annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly Electric Power Statistics report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly Electric Power Statistics in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics Vol. II (Catalogue 57-202).

There are approximately 150 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.5% of all generation, and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80% of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing, and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1975 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1975 for firms which generate over 20 GW.h per year increased by 4 911 MW or 8.0% to 57 933 MW. This compares with a decrease of 30% in 1974 from the previous year.

The forecast years 1975-1980 indicate a compound growth rate of 6.6%, compared with 1965-1975 growth rate of 7.6%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 10.5% compared to 11.3% in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 4.2% compared with 6.0% in the previous ten years. 59% of thermal capability growth will be fossil-fuelled steam plants, 31% in nuclear-fuelled steam plants, 9% in gas turbine plants and 1% in internal combustion plants. However, data shown in Table 2 following are calculated on actual reported figures.

It is expected that by 1980, nuclear capability will reach 6 535 MW or 8.2% of Canada's total generating capability.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period are indicated for: Ontario (7 295 MW), Quebec (4 626 MW), British Columbia (3 666 MW), New Brunswick (2 000 MW) and Alberta (1 746 MW).

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 22^{ème} enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle Statistique de l'énergie électrique (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans Statistique de l'énergie électrique, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication Statistique de l'énergie électrique vol. II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 150 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité, et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.5 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 80 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

ENQUÊTE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX POUR 1975

Revue des résultats de l'enquête

En 1975, la puissance génératrice nette totale des entreprises produisant plus de 20 GW.h a augmenté de 4 291 MW (ou + 8.0 %) pour s'établir à 57 933 MW. Ceci se compare à une diminution de 30 % en 1974 sur l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1975-1980 représentent un taux de croissance composé de 6.6 % contre 7.6 % pour les années 1965-1975. La puissance thermique devrait s'accroître à un taux annuel de 10.5 % comparativement au taux de 11.3 % observé pour les dix dernières années, tandis que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 4.2 % par année (6.0 % au cours de la dernière décennie). L'accroissement de puissance thermique provenant des centrales thermiques à combustibles fossiles sera de 59 %, celle des centrales thermonucléaires, de 31 %, celle des centrales à turbines à gaz de 9 %, et celle des centrales à combustion interne de 1 %. Cependant, l'information du tableau 2 qui suit est calculée en utilisant les chiffres donnés seulement.

On prévoit que d'ici 1980, la puissance nucléaire atteindra 6 535 MW, soit 8.2 % de la puissance génératrice totale du Canada.

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1975-1980 devraient se produire en Ontario (7 295 MW), au Québec (4 626 MW), en Colombie-Britannique (3 166 MW), au Nouveau-Brunswick (2 000 MW) et en Alberta (1 746 MW).

Of the increased generating capability in Ontario 4 145 MW will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants account for 2 984 MW of the increase. Quebec estimates include an increase of 3 377 MW in hydro-electric capability. British Columbia plans to increase its capability by adding 3 098 MW hydro and 70 MW in fossil-fuelled plants. New Brunswick forecasts an increase of 1 160 MW in fossil-fuelled plants and 210 MW remaining will increase the hydro capability. Alberta estimates an increase of 1 725 MW entirely in fossil-fuelled plants.

In the period 1965-1975 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 6.5%. This growth rate is expected to increase to 7.5% during the period 1975 to 1980. The indicated reserve is expected to be 13 183 MW in 1980. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 24.8% in 1975 and it is forecast that it will be 19.8% in 1980.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early month of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Firm energy requirements within Canada decreased 0.1% from 261 048 GW.h in 1974 to 260 822 GW.h in 1975. A decrease in net generation of 6 172 GW.h and a decrease in net exports of 5 546 GW.h accounted for most of the 226 GW.h drop. The compound growth rate was 6.5% in the previous ten-year period and is expected to be 8.0% for the period 1975-1980. It should be noted that the energy data reported is not affected by the peak load capability since factors such as outages have no effect on demand and therefore these data are a more reliable measure of the growth in the electric power industry.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the "Prime Mover and Electric Generating Equipment" report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak

L'augmentation de puissance génératrice en Ontario interviendra pour 4 145 MW dans les centrales à combustibles fossile (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et pour 2 984 MW dans les centrales nucléaires. Les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 3 377 MW dans les installations hydro-électriques. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 3 098 MW dans les installations hydro-électriques, et de 70 MW dans les centrales à combustibles fossiles. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 1 160 MW de ses centrales à combustibles fossiles et une de 210 MW dans ses centrales hydro-électriques. On estime en Alberta une augmentation d'une puissance de 1 725 MW des installations des centrales thermiques à combustible fossile.

Au cours de la période 1965-1975, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 6.5 % et il devrait augmenter à 7.5 % dans les années 1975-1980. La puissance en réserve augmenterait à 13 183 MW en 1980. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance garantie, se chiffrerait à 24.8 % en 1975 et l'on prévoit qu'elle sera 19.8 % en 1980.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance garantie est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

Les besoins énergétiques de puissance garantie du Canada ont diminué de 0.1 %, jusqu'à 261 048 GW.h en 1974 à 260 822 GW.h en 1975. Une diminution de la production nette de 6 172 GW.h et une diminution des exportations nettes de 5 546 GW.h expliquent la majeure partie de la baisse de 226 GW.h. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 6.5 % au cours des dix dernières années et devrait s'élever à 8.0 % pour la période allant de 1975-1980. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie puisque les pannes subies ne modifient pas la demande consommation; par conséquent, ces données donnent une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie, et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance garantie sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé "Moteurs primaires et générateurs électriques".

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter de niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

Tous les chiffres du tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment de

loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80% of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60% of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 21 major systems serving Canada, two had peak loads on December 15, two on December 17, two on December 18, three on December 19, four on dates between November 24 and December 9, and eight outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses, and manufacturing plants own consumption, it does not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was unable to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province, and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Power Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1976-1980.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, is sold at very low rates, generally for use in electric heaters.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales, and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

L'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 21 principaux réseaux du Canada, deux ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 15 décembre, deux autres le 17 décembre, deux autres le 18 décembre, trois le 19 décembre, four à diverses dates entre 24 novembre et le 19 décembre, et huit à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance garantie, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance garantie et de puissance non garantie dans le calcul des appels maximaux de puissance garantie.

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (que est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance garantie exclut aussi la puissance non garantie ou excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance garantie délestée (poste 15 du tableau 1) est la partie de la puissance garantie requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance garantie requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance garantie requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel "Statistiques de l'énergie électrique" (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1976-1980.

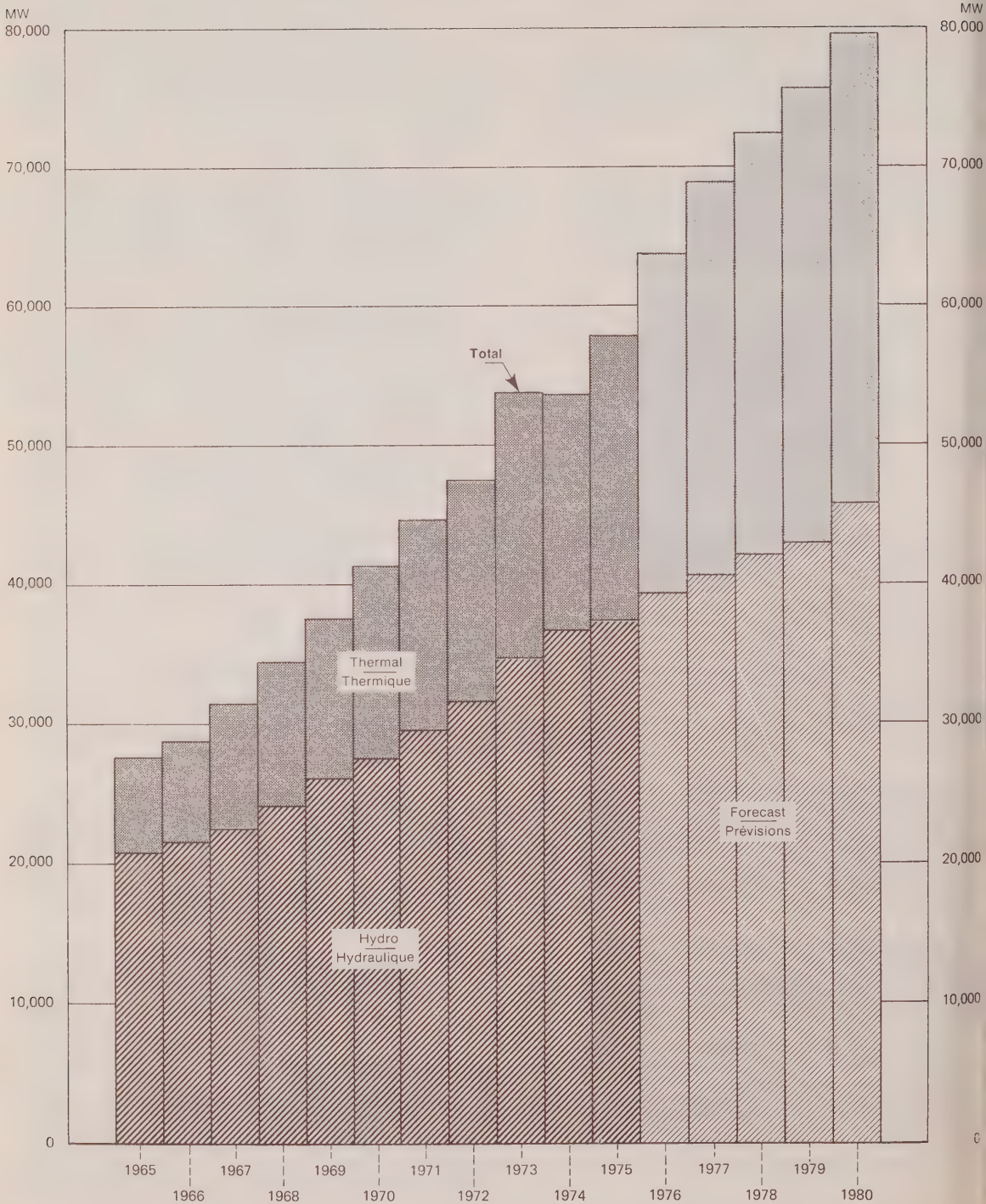
Les réceptions et livraisons d'énergie garantie représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie non garantie fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie garantie disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons, et incluent les pertes de transmission. L'énergie garantie disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, les postes "Energie garantie disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie garantie".

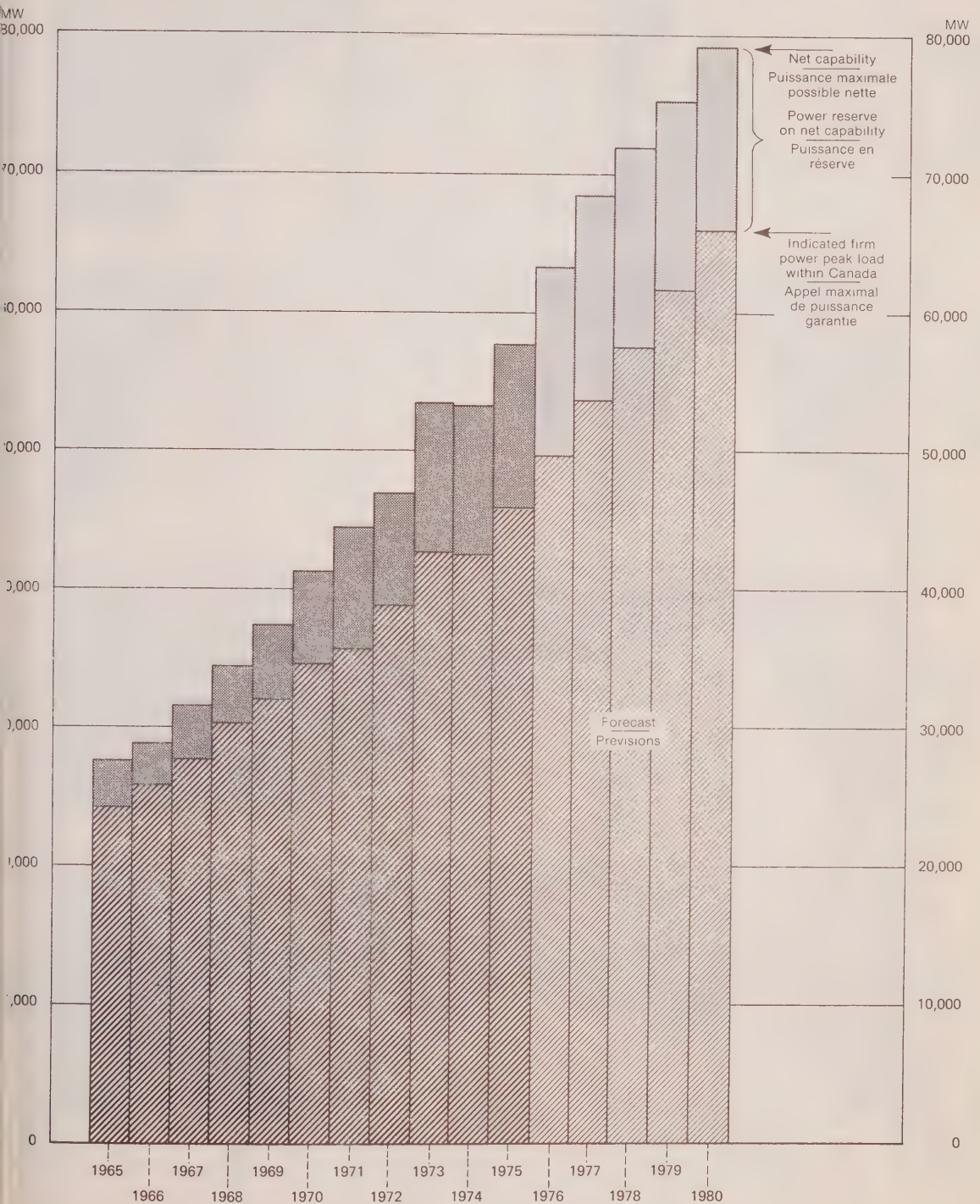
Total Generating Capability within Canada, 1965-1980

Total de puissance maximale possible de production au Canada, 1965-1980



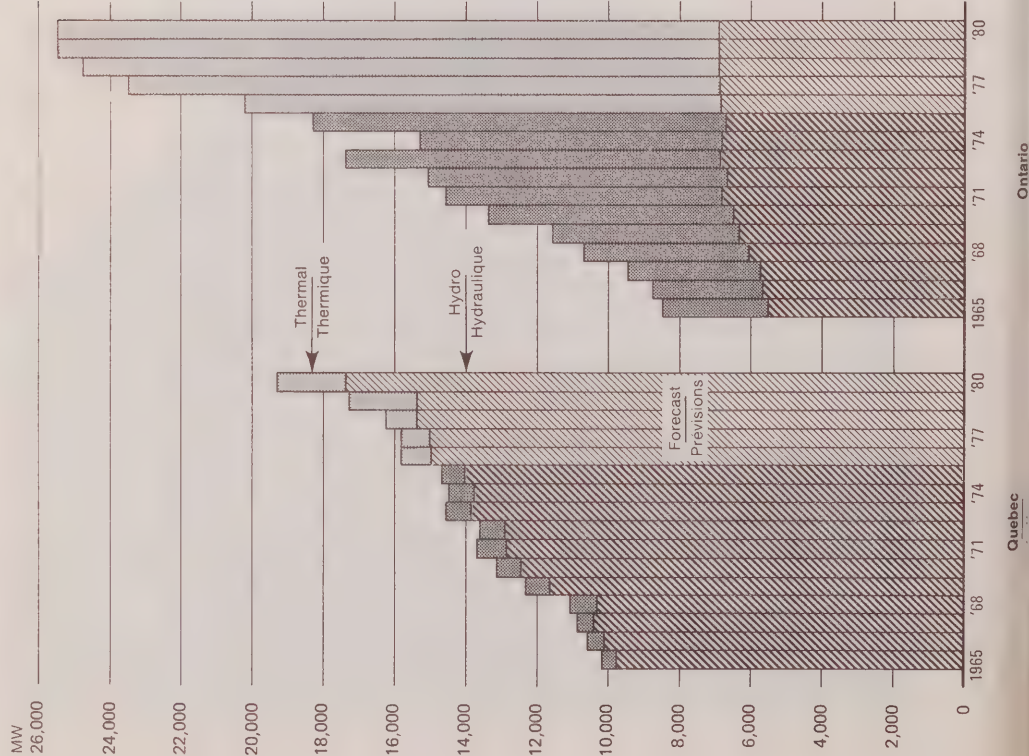
Net Capability and Peak Loads within Canada, 1965-1980

Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada, 1965-1980

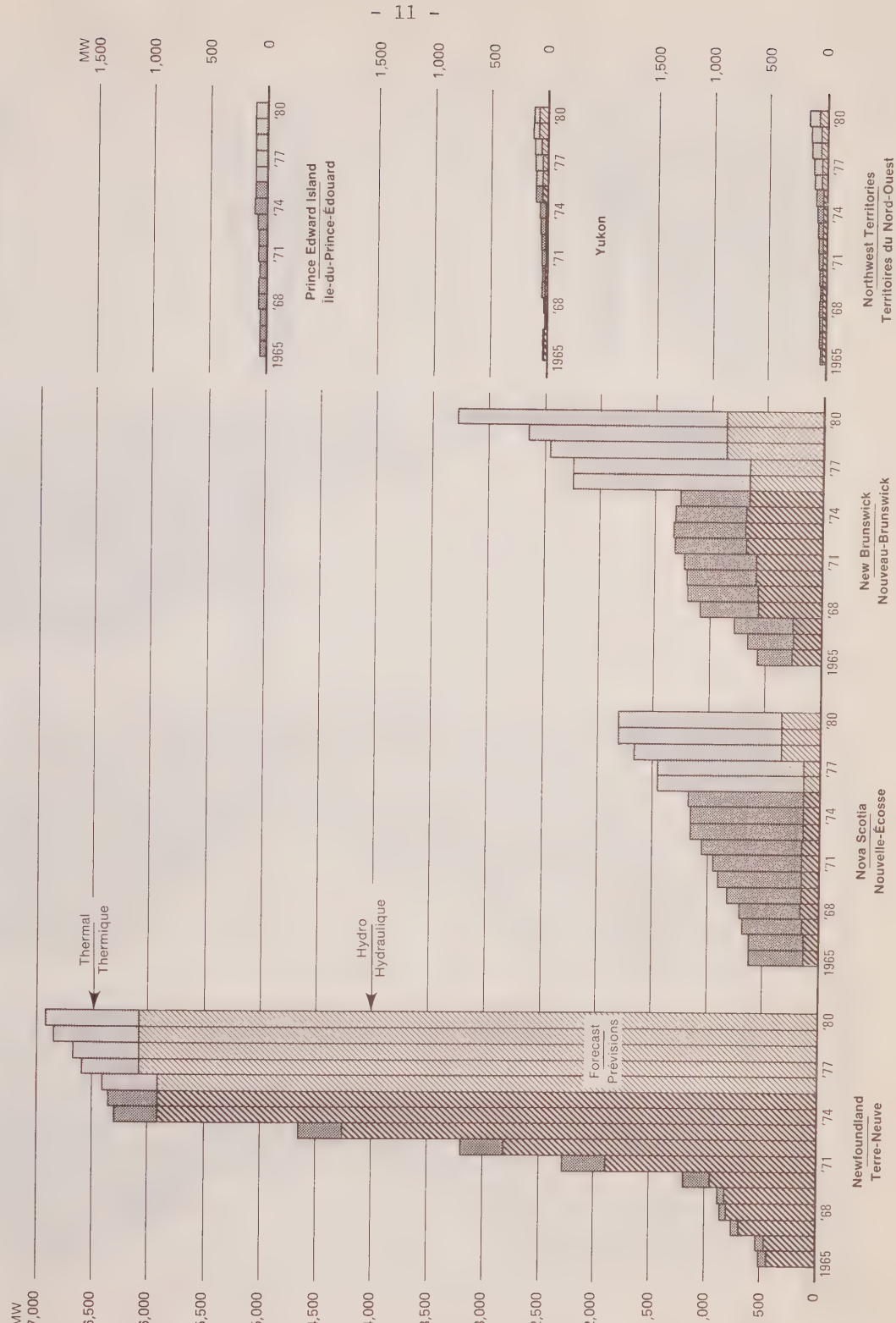


Net Generating Capability by Province, 1965-1980

Puissance maximale possible de production nette par province, 1965-1980

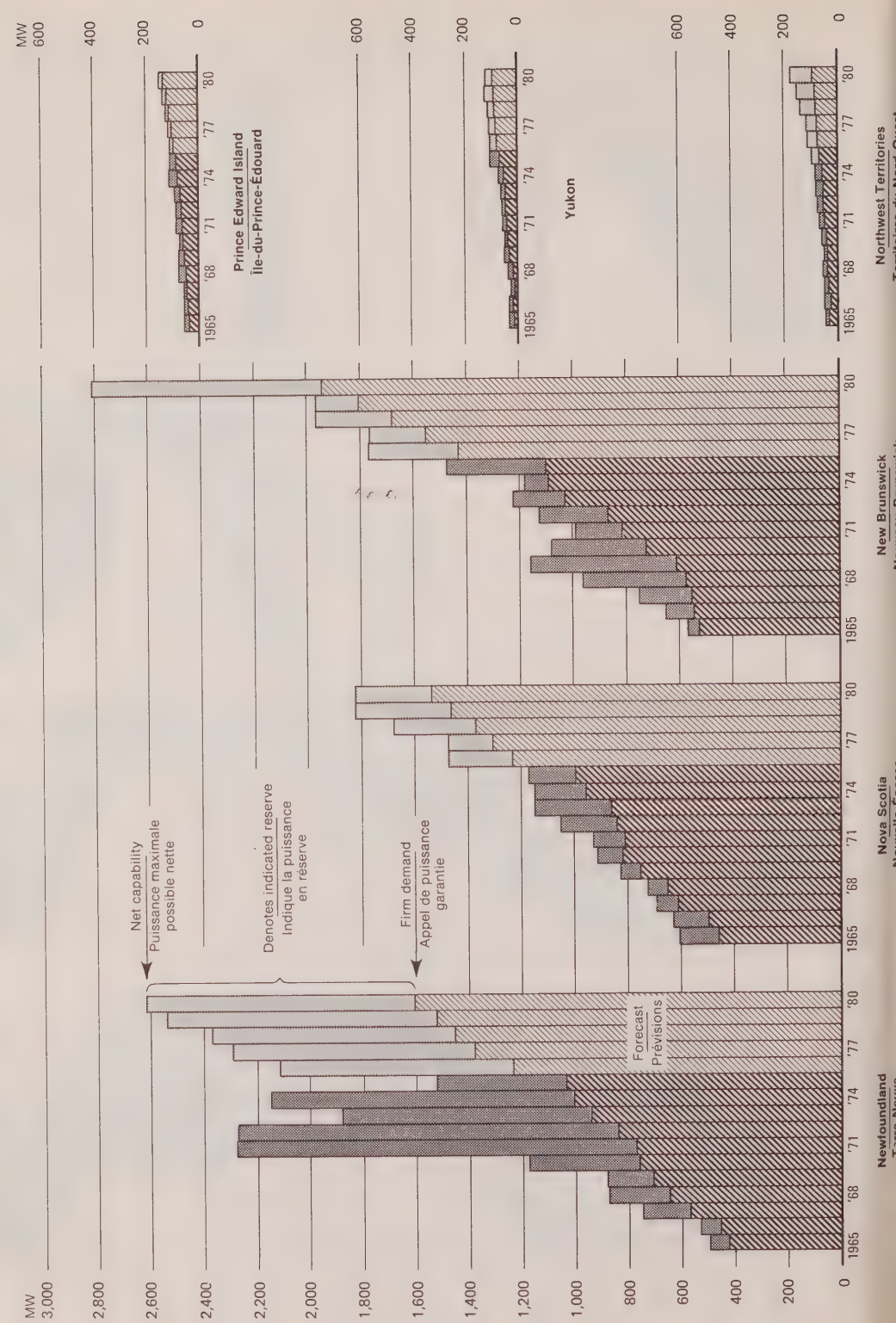


Net Generating Capability by Province, 1965-1980
Puissance maximale de production nette par province, 1965-1980



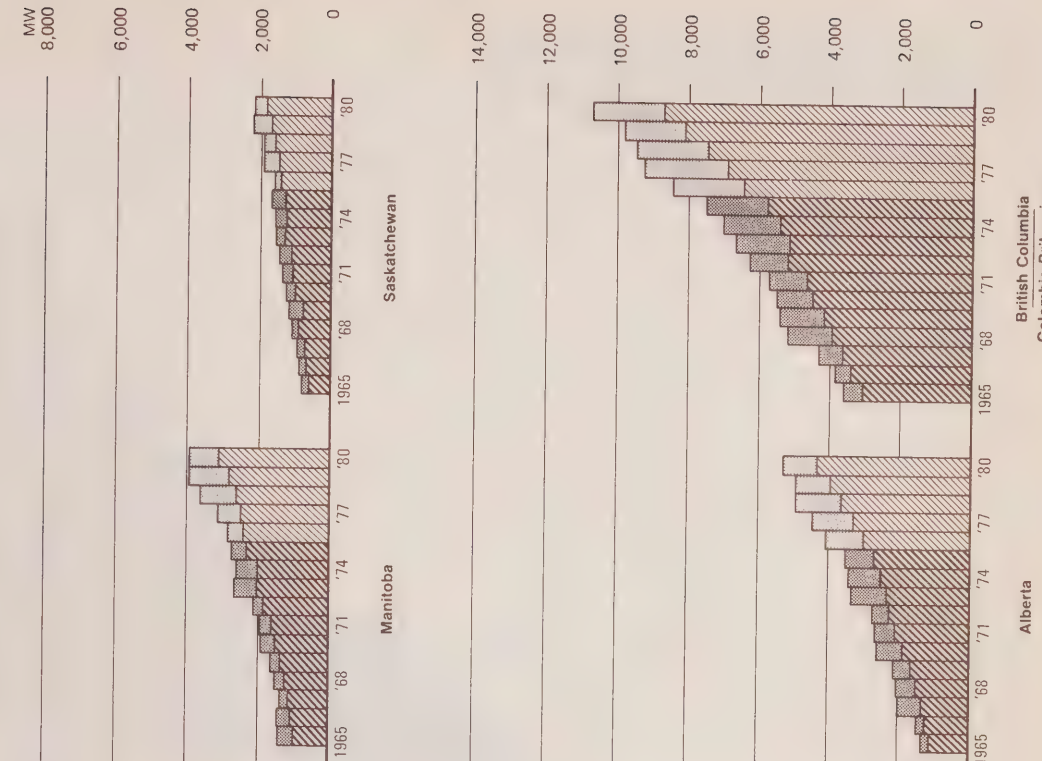
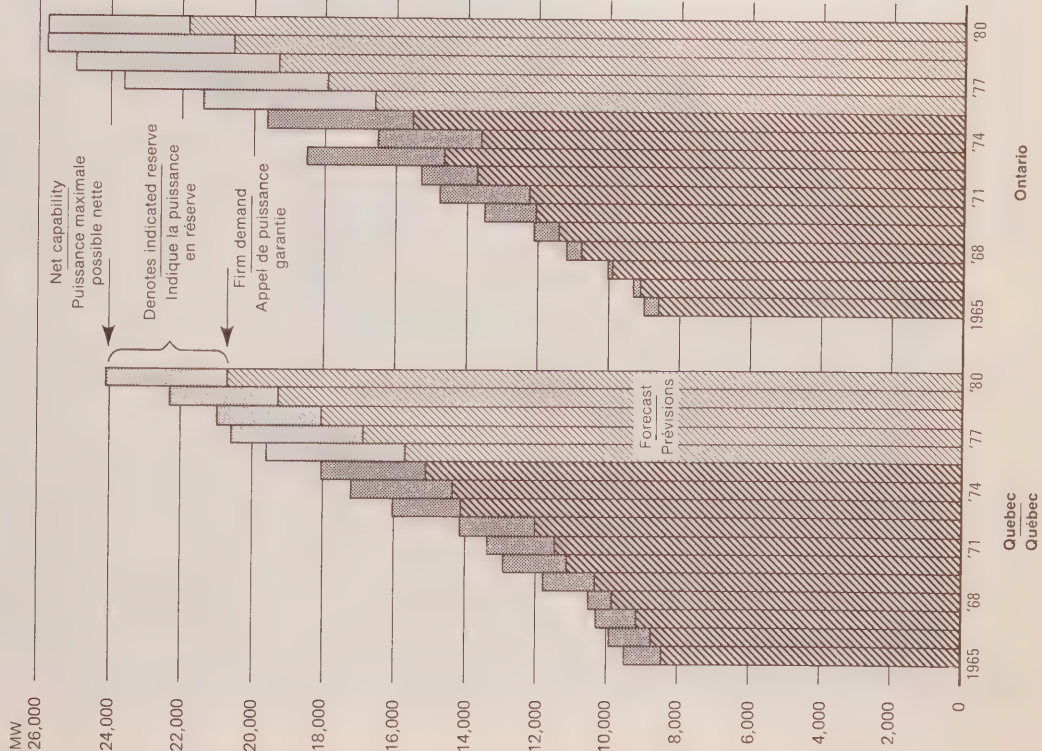
Net Capacity and Firm Demand within Provinces, 1965-1980

Puissance maximale possible et appel de puissance garantie dans les provinces, 1965-1980



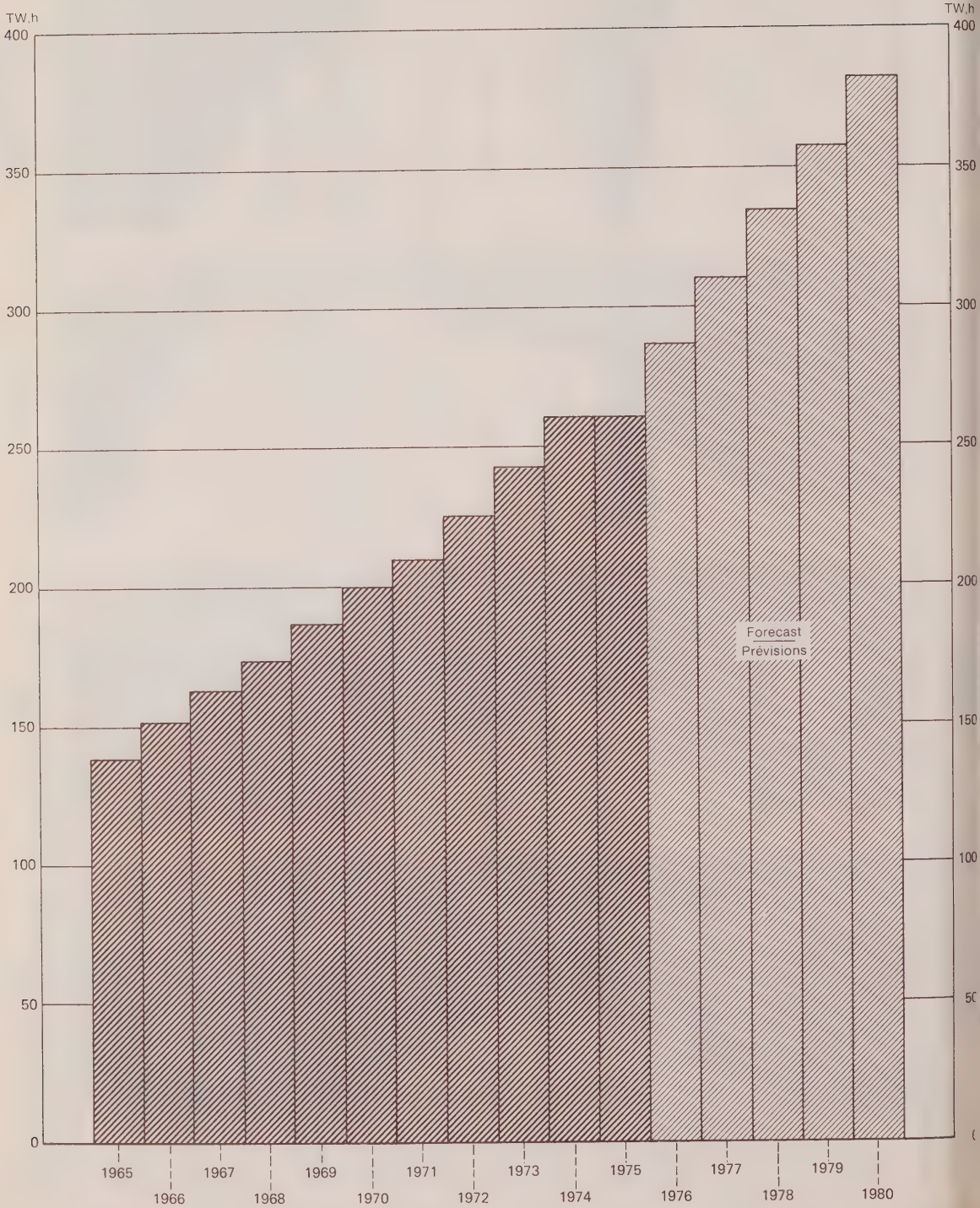
Net Capacity and Firm Demand within Provinces, 1965-1980

Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1965-1980



Firm Energy Requirement within Canada, 1965-1980

Les besoins d'énergie garantie au Canada, 1965-1980



STATISTICAL TABLES



TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Firm Power Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
MW												
Capacity and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	20 779	29 593	31 455	34 807	36 624	37 318	39 427	40 683	42 095	42 855	45 748	
2. Steam - Vapeur:	6 354	12 568	12 725	15 161	13 694	16 484	19 782	22 167	23 243	24 030	24 382	
3. Nuclear - Nucléaire	—	1 320	1 753	2 284	1 775	2 284	2 284	3 776	4 522	5 905	6 535	
4. Internal combustion - Combustion interne	243	350	376	375	393	410	403	425	447	441	436	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	460	985	1 098	1 180	1 156	1 437	1 988	2 040	2 146	2 580	2 650	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	27 836	44 816	47 407	53 807	53 642	57 933	63 884	69 091	72 453	75 811	79 751	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces - Autres provinces	
8. United States - États-Unis	—	3	5	1	2	1	52	2	2	2	2	
9. Total receipts - Réceptions totales	—	3	5	1	2	1	52	2	2	2	2	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces - Autres provinces	
11. United States - États-Unis	89	453	427	416	394	228	623	634	538	541	545	
12. Total deliveries - Livraisons totales	89	453	427	416	394	228	623	634	538	541	545	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	27 747	44 366	46 985	53 392	53 250	57 706	63 313	68 459	71 917	75 272	79 208	
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within Canada - Appel maximal de puissance garantie au Canada	24 167	35 720	38 823	42 699	42 528	45 995	49 708	53 564	57 553	61 579	66 025	
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	—	—	98	—	—	192	—	—	—	—	—	
16. Total indicated firm power peak load within Canada (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie au Canada (14 + 15)	24 167	35 720	38 921	42 699	42 528	46 187	49 708	53 564	57 553	61 579	66 025	
17. Firm power peak load on Canada (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie du Canada	24 256	36 173	39 348	43 115	42 922	46 415	50 331	54 198	58 091	62 120	66 570	
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	3 580	8 646	8 064	10 693	10 722	11 519	13 605	14 895	14 364	13 693	13 183	

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individuals systems' peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 17, and 18 result therefrom and are not the results of adding provincial data. Nota: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réceptions et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les lignes 13, 17 et 18 en soient le résultat.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

Actual - Réel												Forecast - Prévisions			
Energy - Énergie															
Net generation by - Production nette:															
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980				
GW. h															
19. Hydro	116 692	160 412	177 892	192 816	209 851	202 244
Steam - Vapeur:															
20. Conventional - Classique	25 485	49 481	51 281	53 201	52 994	56 388
21. Nuclear - Nucléaire	120	3 988	6 740	14 256	13 864	11 859
Internal combustion - Combustion interne															
22. Gas turbine - Turbine à gaz	504	594	581	654	667	749
23. Total net generation - Total de la production nette	313	589	914	1 401	1 375	1 339
24. Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:	143 114	215 064	237 408	262 328	278 751	272 579
Other provinces - Autres provinces															
25. United States - États-Unis:
(a) Firm - Énergie garantie	4	3	6	6	8	317	44	79	7	8	8
(b) Secondary - Énergie non-garantie	3 573	3 246	2 437	2 155	2 433	3 644
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	3 577	3 249	2 443	2 161	2 441	3 961
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:															
(a) Firm - Énergie garantie:															
28. Other provinces - Autres provinces
29. United States - États-Unis	633	1 859	2 048	2 638	2 486	2 373	2 045	6 209	7 020	6 672	6 715
(b) Secondary - Énergie non-garantie:															
30. Other provinces - Autres provinces
31. United States - États-Unis	2 937	5 127	8 329	14 242	12 912	8 999
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	3 570	6 986	10 377	16 880	15 398	11 372
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	143 121	211 327	229 474	247 609	265 794	265 168
34. Secondary energy delivered within Canada - Énergie non-garantie livrée au Canada	4 072	1 320	3 084	4 803	4 746	4 346
35. Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie garantie disponible au Canada (33 - 34)	139 049	210 007	226 390	242 806	261 048	260 822	287 211	311 457	334 630	357 819	383 145
36. Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise du Canada (28 + 29 + 35)	139 682	211 866	228 430	245 444	263 534	263 195	289 256	317 666	364 491	341 491	389 860

	Actual - Réel							Forecast - Prévisions			
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
Capability and peak load	MW										
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	446	1 899	2 824	4 270	5 919	5 919	5 919	6 089	6 089	6 089	6 089
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	45	335	320	327	327	327	327	332	332	474	474
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	11	27	28	29	30	30	31	31	31	31	31
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	28	28	28	35	86	151	151	236	261	331
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	502	2 289	3 200	4 654	6 311	6 362	6 428	6 603	6 688	6 855	6 925
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	7	12	924	2 773	4 160	4 839	4 311	4 311	4 311	4 311	4 311
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	7	12	924	2 773	4 160	4 839	4 311	4 311	4 311	4 311	4 311
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u>	495	2 277	2 276	1 881	2 151	1 523	2 117	2 292	2 377	2 544	2 614
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	422	774	839	941	1 004	1 031	1 232	1 381	1 453	1 524	1 601
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	422	774	839	941	1 004	1 031	1 232	1 381	1 453	1 524	1 601
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	429	786	1 763	3 714	5 164	5 870	5 543	5 692	5 764	5 835	5 912
18. <u>Indicated reserve - Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)</u>	73	1 503	1 437	940	1 147	492	885	911	924	1 020	1 013

	Actual — Réel											Forecast — Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	GW.h									
							1976	1977	1978	1979	1980					
Energy — Énergie																
Net generation by — Production nette:																
19.	Hydro	2 485	4 722	10 928	19 357	28 329	35 348
Steam — Vapeur:																
20.	Conventional — Classique	217	245	266	310	388	344
21.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	24	27	29	29	29	32
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	1	—	—	—
24.	Total net generation — Total de la production nette	2 726	4 994	11 224	19 696	28 746	35 724
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:																
25.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
United States — États-Unis:																
26.	(a) Firm — Énergie garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Énergie non-garantie	—	—	—	—	—	—
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	—	—	—	—	—	—
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:																
(a) Firm — Énergie garantie:																
28.	Other provinces — Autres provinces	56	244	6 388	13 876	22 221	29 404	31 261	31 261	31 261	31 261	31 261	31 261	31 261	31 261	31 261
29.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Énergie non-garantie:																
30.	Other provinces — Autres provinces	28	16	13	12	7	211
31.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	84	260	6 401	13 888	22 228	29 615
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	2 642	4 734	4 823	5 808	6 518	6 109
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	2	243	216	216	18	35
35.	Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2 640	4 491	4 607	5 592	6 500	6 074	6 725	7 573	7 888	8 262	8 794
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2 696	4 735	10 995	19 468	28 721	35 478	37 986	38 834	39 149	39 523	40,055

Île-du-Prince-Édouard TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
MW											
Capacity and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capacity - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	51	66	66	67	67	67	67	67	67	67	67
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	14	14	15	40	39	39	39	39	39	39
6. Total net generating capacity - Total de la puissance maximale possible de production nette	58	87	87	89	114	113	113	113	113	113	113
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	3	13	25	37
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	3	13	25	37
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	58	87	87	89	114	113	113	116	126	138	150
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	35	60	63	66	79	85	93	101	110	120	131
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	35	60	63	66	79	85	93	101	110	120	131
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	35	60	63	66	79	85	93	101	110	120	131
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	23	27	24	23	35	28	20	15	16	18	19

TABIEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Energy - Énergie										
	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
GWh											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	131	272	305	340	358	373
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	5	2	1	-	1	4
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	2	3	24	44
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	136	274	308	343	383	421
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	25	108	199	292
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions Totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons Totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	136	274	308	343	383	421
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	-	29	46	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	136	245	262	343	383	421	463	505	550	597	648
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	136	245	262	343	383	421	463	505	550	597	648

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
MW												
Capacity and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:												
Capacity - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	141	160	160	159	159	159	159	159	359	359	359	
2.	482	767	867	970	970	965	1 110	1 110	1 112	1 257	1 257	
3.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	3	3	1	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	-	25	25	25	25	55	205	205	205	205	205	
6.	626	955	1 053	1 154	1 154	1 179	1 474	1 474	1 676	1 821	1 821	
Total net generating capacity - Total de la puissance maximale possible de production nette												
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total receipts - Réceptions totales												
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10.	25	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	25	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total deliveries - Livraisons Totales												
13.	601	930	1 053	1 154	1 154	1 179	1 474	1 474	1 676	1 821	1 821	
Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)												
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	457	808	839	860	957	998	1 231	1 306	1 373	1 463	1 538	
15.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Indicated shortages - Puissance garantie délestée												
16.	457	808	839	860	957	998	1 231	1 306	1 373	1 463	1 538	
Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)												
17.	482	833	839	860	957	998	1 231	1 306	1 373	1 463	1 538	
Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)												
18.	144	122	214	294	197	181	243	168	303	358	283	
Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)												

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel							Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	GW.h	1976	1977	1978	1979	1980
<u>Energy - Énergie</u>												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	449	784	762	834	728	623
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	2 158	3 296	3 708	3 978	4 658	4 824
21.	Nucléair - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	-	-	-	-	-	-
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	6	16	8	9	23
24.	Total net generation - Total de la production nette	2 607	4 086	4 486	4 820	5 395	5 470
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	44	153	268	188	208	283	-	-	-	-	-
United States - États-Unis:												
(a)	Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b)	Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	44	153	268	188	208	283
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Énergie garantie:												
28.	Other provinces - Autres provinces	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
30.	Other provinces - Autres provinces	144	145	125	27	51	86
31.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	178	145	125	27	51	86
33.	Total energy available (24 + 27 + 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	2 473	4 094	4 629	4 981	5 552	5 667
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	7	28	26	18	-	-	-	-	-	-	-
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2 466	4 066	4 603	4 963	5 552	5 667	6 882	7 319	7 691	8 163	8 595
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2 500	4 066	4 603	4 963	5 552	5 667	6 882	7 319	7 691	8 163	8 595

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
MW											
Capacity and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capacity - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	260	580	683	684	683	669	669	669	879	879	879
2. Steam - Vapeur:	310	623	619	620	613	592	1 552	1 552	1 552	1 752	1 752
3. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	630
4. Nuclear - Nucléaire	7	4	4	4	4	1	1	1	1	1	1
5. Internal combustion - Combustion interne	-	25	25	25	25	26	26	26	26	26	26
6. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette											
577	1 232	1 331	1 333	1 325	1 325	1 288	2 248	2 248	2 458	2 658	3 288
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	33	133	154	229	175	317	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	33	133	154	229	175	317	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	6	-	-	-	-	-	-	-	200	-
11. United States - États-Unis	37	368	356	341	317	130	480	481	482	482	482
12. Total deliveries - Livraisons totales	37	374	356	341	317	130	480	481	482	682	482
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	573	991	1 129	1 221	1 183	1 475	1 768	1 767	1 976	1 976	2 806
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	528	809	865	1 027	1 092	1 101	1 431	1 555	1 675	1 802	1 943
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	528	809	865	1 027	1 092	1 101	1 431	1 555	1 675	1 802	1 943
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	565	1 183	1 221	1 368	1 409	1 231	1 911	2 036	2 157	2 484	2 425
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	45	182	264	194	91	374	337	212	301	174	863

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie — suite

	Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
Energy — Énergie											
Net generation by — Production nette:											
19. Hydro	1 104	2 058	2 919	3 063	2 559	2 160
Steam — Vapeur:											
20. Conventional — Classique	1 844	3 568	3 248	3 123	2 983	2 441
21. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22. Internal combustion — Combustion interne	5	7	—	—	—	—
23. Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	18	1	5	3
24. Total net generation — Total de la production nette	2 953	5 633	6 185	6 187	5 547	4 604
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces — Autres provinces	211	319	1 218	2 516	3 254	3 803	2 204	—	—	—	—
26. United States — États-Unis:											
(a) Firm — Énergie garantie	1	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Énergie non-garantie	17	145	171	56	53	88
27. Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	229	464	1 389	2 572	3 307	3 891
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm — Énergie garantie:											
Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	25	108	433	292
United States — États-Unis	179	1 176	1 399	1 577	1 465	1 062	1 587	3 211	3 210	3 208	3 207
(b) Secondary — Énergie non-garantie:											
Other provinces — Autres provinces	45	190	293	188	208	284
United States — États-Unis	57	159	485	1 270	1 031	561
32. Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	281	1 525	2 177	3 035	2 704	1 907
33. Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	2 901	4 572	5 397	5 724	6 420	6 588
34. Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	159	101	92	104	93	1
35. Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2 742	4 471	5 305	5 620	6 327	6 587	7 285	7 974	8 630	9 286	10 014
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2 921	5 647	6 704	7 197	7 792	7 649	8 872	11 210	11 948	12 927	13 513

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
MW											
Capability and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1.	9 768	12 897	12 915	13 891	13 793	14 016	15 002	15 003	15 395	15 395	17 393
2.	361	665	665	662	654	635	636	629	626	646	646
3.	—	116	—	—	—	—	—	—	—	637	637
4.	13	34	34	45	50	46	52	58	76	82	88
5.	36	36	36	—	—	—	160	160	160	559	559
6.	10 178	13 748	13 650	14 598	14 497	14 697	15 850	15 850	16 257	17 319	19 323
Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette											
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7.	7	18	924	2 773	4 160	4 855	4 855	4 855	4 855	5 055	4 855
8.	—	3	5	1	1	1	1	1	1	1	1
9.	7	21	929	2 774	4 161	4 856	4 856	4 856	4 856	5 056	4 856
Total receipts - Réceptions totales											
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10.	635	358	405	1 280	1 424	1 469	1 065	65	58	58	58
11.	6	3	3	4	3	3	7	16	19	22	25
12.	641	361	408	1 284	1 427	1 472	1 072	81	77	80	83
Total deliveries - Livraisons totales											
13.	9 544	13 408	14 171	16 088	17 231	18 081	19 634	20 625	21 036	22 295	24 096
Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)											
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	8 228	11 494	12 017	14 143	14 374	14 922	15 728	16 904	18 069	19 316	20 711
Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province											
15.	—	—	—	—	—	192	—	—	—	—	—
Indicated shortages - Puissance garantie délestée											
16.	8 228	11 494	12 017	14 143	14 374	15 114	15 728	16 904	18 069	19 316	20 711
Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)											
17.	8 869	11 855	12 425	15 427	15 801	16 586	16 800	16 985	18 146	19 396	20 794
Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)											
18.	1 316	1 914	2 154	1 945	2 857	2 967	3 906	3 721	2 967	2 979	3 385
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)											

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

		Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
		1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
GWh													
<u>Energy - Énergie</u>													
Net generation by - Production nette:													
19.	Hydro	55 952	75 252	77 441	79 682	83 542	75 718
Steam - Vapeur:													
20.	Conventional - Classique	897	688	433	279	162	93
21.	Nuclear - Nucléaire	-	96	622	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	13	52	64	82	72	109
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	1	-	-	-	-	-
24.	Total net generation - Total de la production nette	56 863	76 088	78 560	80 043	83 776	75 920
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces - Autres provinces	189	629	6 602	13 961	22 461	29 887	31 261	31 261	31 261	31 495	31 261	31 261
26.	United States - États-Unis:												
	(a) Firm - Énergie garantie	1	2	3	3	5	4	5	5	5	5	5	5
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	5
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	190	631	6 605	13 964	22 466	29 896
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
(a) Firm - Énergie garantie:													
28.	Other provinces - Autres provinces	4 317	3 374	7 371	9 515	11 678	12 274	11 656	3 565	515	513	512	512
29.	United States - États-Unis	14	12	13	12	13	11	45	2 270	3 158	3 178	3 212	3 212
(b) Secondary - Énergie non-garantie:													
30.	Other provinces - Autres provinces	602	2 693	1 804	2 370	2 585	2 822
31.	United States - États-Unis	33	55	72	54	868	907
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	4 966	6 134	9 260	11 951	15 144	16 014
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	52 087	70 585	75 905	82 056	91 098	89 802
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	2 860	789	2 560	4 352	4 482	4 233
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	49 227	69 796	73 345	77 704	86 616	85 569	94 165	102 464	109 151	115 804	123 573	123 573
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	53 558	73 182	80 729	87 231	98 307	97 854	105 866	108 299	112 824	119 495	127 297	127 297

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garnatie et besoins d'énergie - suite

	Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
MW											
Capacity and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capacity — Puissance maximale possible:											
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:											
1.	Hydro	5 548	6 820	6 680	6 862	6 855	6 717	6 839	6 868	6 883	6 883
2.	Steam — Vapeur:										
	Conventional — Classique	2 885	6 192	6 177	7 707	6 164	8 715	10 396	12 158	12 712	12 712
3.	Nuclear — Nucléaire	—	1 204	1 753	2 284	1 775	2 284	2 284	3 776	4 522	5 268
4.	Internal combustion — Combustion interne	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8
5.	Gas turbine — Turbine à gaz	74	373	488	535	462	553	682	701	701	701
6.	Total net generating capacity — Total de la puissance maximale possible de production nette	8 514	14 597	15 106	17 396	15 264	18 277	20 209	23 511	24 826	25 572
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:											
7.	Other provinces — Autres provinces	627	250	301	1 151	1 349	1 449	1 261	211	210	260
8.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.	Total receipts — Réceptions totales	627	250	301	1 151	1 349	1 449	1 261	211	210	260
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:											
10.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11.	United States — États-Unis	46	48	56	56	59	48	33	34	33	34
12.	Total deliveries — Livraisons totales	46	48	56	56	59	48	33	34	33	34
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	9 095	14 799	15 351	18 491	16 554	19 678	21 437	23 688	25 003	25 798
Peak loads — Appels maximaux:											
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	8 596	12 239	13 666	14 661	13 658	15 570	16 595	17 947	19 310	20 550
15.	Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	98	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	8 596	12 239	13 764	14 661	13 658	15 570	16 595	17 947	19 310	20 550
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	8 642	12 287	13 820	14 717	13 717	15 618	16 628	17 981	19 343	20 583
18.	Indicated reserve — Puissance en réserve:										
	Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	499	2 560	1 587	3 830	2 896	4 108	4 842	5 741	5 693	5 249

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie — suite

	Energy — Énergie										
	Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
GW.h											
Net generation by — Production nette:											
19. Hydro	32 924	38 041	41 163	40 696	41 375	38 384
Steam — Vapeur:											
20. Conventional — Classique	11 661	26 390	27 063	23 924	26 234	27 356
21. Nuclear — Nucléaire	120	3 892	6 118	14 256	13 864	11 859
22. Internal combustion — Combustion interne	21	25	22	26	20	18
23. Gas turbine — Turbine à gaz	4	115	438	837	935	886
24. <u>Total net generation — Total de la production nette</u>	44 730	68 463	74 804	79 739	82 428	78 503
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces — Autres provinces	4 893	6 154	8 563	10 182	12 436	13 084	10 857	4 670	1 456	1 663	1 742
United States — États-Unis:											
(a) Firm — Énergie garantie	—	—	1 748	1 594	1 831	2 716	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Énergie non-garantie	2 897	2 554	—	—	—	—	—	—	—	—	—
27. <u>Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie</u>	7 790	8 708	10 311	11 776	14 267	15 800
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm — Énergie garantie:											
28. Other provinces — Autres provinces	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
29. United States — États-Unis	438	400	425	440	393	386	280	277	272	269	277
(b) Secondary — Énergie non-garantie:											
30. Other provinces — Autres provinces	258	332	176	73	233	291
31. United States — États-Unis	2 656	3 659	5 649	7 206	7 479	4 450
32. <u>Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie</u>	3 372	4 391	6 250	7 719	8 105	5 127
33. <u>Total energy available (24 + 27 — 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 — 32)</u>	49 148	72 780	78 865	83 796	88 590	89 176
34. Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	639	9	14	2	—	—
35. Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 — 34)	48 509	72 771	78 851	83 794	88 590	89 176	96 908	104 882	113 306	121 025	128 942
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	48 967	73 171	79 276	84 234	88 983	89 562	97 188	105 159	113 578	121 294	129 219

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
Capability and peak load												
MN												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	1 061	1 473	1 806	2 209	2 209	2 477	2 588	2 846	3 236	3 626	3 626	
Steam - Vapeur:												
2. Conventional - Classique	291	392	392	411	411	411	414	416	416	416	416	
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion - Combustion interne	9	23	28	26	26	28	28	28	28	28	28	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1 361	1 912	2 250	2 670	2 670	2 940	3 054	3 314	3 704	4 094	4 094	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces - Autres provinces	83	91	92	99	88	86	86	86	86	86	86	
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	50	-	-	-	-	
9. Total receipts - Réceptions totales	83	91	92	99	88	86	136	86	86	86	86	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces - Autres provinces	1	2	152	102	100	230	200	150	150	200	200	
11. United States - États-Unis	-	33	10	13	13	45	100	100	-	-	-	
12. Total deliveries - Livraisons totales	1	35	162	115	113	275	300	250	150	200	200	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	1 443	1 968	2 180	2 654	2 645	2 751	2 890	3 150	3 640	3 980	3 980	
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	1 022	1 665	1 848	2 049	2 005	2 326	2 398	2 476	2 643	2 839	3 146	
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	1 022	1 665	1 848	2 049	2 005	2 326	2 398	2 476	2 643	2 839	3 146	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	1 023	1 700	2 010	2 164	2 118	2 601	2 698	2 726	2 793	3 039	3 346	
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	421	303	332	605	640	425	492	674	997	1 141	834	

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
GN, h											
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	5 256	9 122	10 376	11 447	14 252	14 329
20. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	199	562	480	740	228	428
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	15	37	46	47	46	50
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	5 470	9 721	10 902	12 234	14 526	14 807
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	777	579	800	1 036	935	788	536	536	536	536	536
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	37	72	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	2	1	4	3	7
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	777	581	801	1 040	938	795
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	5	13	338	656	1 229	1 527	1 448	1 105	941	1 150	1 230
29. United States - États-Unis	-	91	203	227	206	148	121	438	365	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	111	306	324	597	1 085	911
31. United States - États-Unis	-	596	643	772	1 146	990
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	116	1 006	1 508	2 252	3 666	3 576
33. Total energy available (24 + 27 + 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	6 131	9 296	10 195	11 022	11 798	12 026
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	143	16	18	2	62	13
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	5 988	9 280	10 177	11 020	11 736	12 013	12 754	13 561	14 413	15 416	17 018
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	5 993	9 384	10 718	11 903	13 171	13 688	14 323	15 104	15 719	16 566	18 248

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoin d'énergie — suite

	MW									
	Actual — Réel					Forecast — Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1980
<u>Capability and peak load</u>										
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:										
Capability — Puissance maximale possible:										
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:										
1. Hydro	309	582	582	582	582	582	582	582	582	582
Steam — Vapeur:										
2. Conventional — Classique	535	786	872	1 014	1 014	1 013	1 013	1 278	1 558	1 558
3. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion — Combustion interne	35	29	29	29	29	21	18	18	18	9
5. Gas turbine — Turbine à gaz	41	88	88	88	88	158	158	158	158	158
6. <u>Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	920	1 485	1 571	1 713	1 713	1 774	1 771	2 036	2 036	2 307
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:										
7. Other provinces — Autres provinces	1	2	102	2	—	30	—	—	—	—
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. <u>Total receipts — Réceptions totales</u>	1	2	102	2	—	30	—	—	—	—
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:										
10. Other provinces — Autres provinces	83	91	92	99	88	86	86	86	86	86
11. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. <u>Total deliveries — Livraisons totales</u>	83	91	92	99	88	86	86	86	86	86
13. <u>Total net capability (6 + 9 + 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 + 12)</u> ..	838	1 396	1 581	1 616	1 625	1 718	1 685	1 950	1 950	2 221
Peak loads — Appels maximaux:										
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	653	1 083	1 166	1 320	1 271	1 318	1 432	1 507	1 627	1 858
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	653	1 083	1 166	1 320	1 271	1 318	1 432	1 507	1 627	1 858
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	736	1 174	1 258	1 419	1 359	1 404	1 518	1 593	1 713	1 944
18. Indicated reserve — Puissance en réserve:										
(13 — 16)	185	313	415	296	354	400	253	443	323	363

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
GN,h											
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	1 698	2 568	3 125	2 474	3 127	2 702
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	1 855	3 236	3 475	4 848	4 206	4 342
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	91	114	78	64	18	9
23. Gas turbine - Turbine à gaz	69	118	34	29	12	17
24. Total net generation - Total de la production nette	3 713	6 036	6 712	7 415	7 363	7 070
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	109	58	181	467	668	733	43	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	109	58	181	467	668	733
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	599	540	687	693	605	540	536	536	536	536	536
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	4	39	113	343	330	228
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	603	579	800	1 036	935	768
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	3 219	5 515	6 093	6 846	7 096	7 035
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	14	56	58	58	53	41
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	3 205	5 459	6 035	6 788	7 043	6 994	7 525	8 086	8 629	9 318	9 901
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	3 804	5 999	6 722	7 481	7 648	7 534	8 061	8 622	9 165	9 854	10 437

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie — suite

	Actual — Réel						Forecast — Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
MW											
<u>Capability and peak load</u>											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capability — Puissance maximale possible:											
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	490	681	801	801	801	801	801	801	801	801	801
2. Steam — Vapeur:											
Conventional	750	1 755	1 751	2 359	2 394	2 532	3 040	3 382	3 905	3 905	4 257
3. Nucléaire — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion — Combustion interne	24	29	31	31	25	34	35	31	31	31	29
5. Gas turbine — Turbine à gaz	131	183	181	181	193	201	194	227	227	227	227
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	1 395	2 648	2 764	3 372	3 413	3 568	4 070	4 441	4 964	4 964	5 314
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces — Autres provinces	19	21	13	—	—	—	—	—	—	—	—
11. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. Total deliveries — Livraisons totales	19	21	13	—	—	—	—	—	—	—	—
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	1 376	2 627	2 751	3 372	3 413	3 568	4 070	4 441	4 964	4 964	5 314
Peak loads — Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province	1 121	2 069	2 219	2 339	2 522	2 713	3 004	3 312	3 639	3 989	4 331
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	1 121	2 069	2 219	2 339	2 522	2 713	3 004	3 312	3 639	3 989	4 331
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	1 140	2 090	2 232	2 339	2 522	2 713	3 004	3 312	3 639	3 989	4 331
18. Indicated reserve — Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	255	558	532	1 033	891	855	1 066	1 129	1 325	975	983

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	1 411	1 201	1 566	1 520	1 721	1 422
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	3 794	9 368	10 351	11 438	12 068	13 060
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	57	57	54	66	70	107
23. Gas turbine - Turbine à gaz	230	361	415	516	368	383
24. Total net generation - Total de la production nette	5 492	10 987	12 386	13 540	14 227	14 972
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	11	3	5	119	166	297	3	3	3	4	4
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	11	3	5	119	166	297
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	152	146	121	147	150	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	152	146	121	147	150
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	5 503	10 838	12 245	13 538	14 246	15 119
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	4	-	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	5 499	10 838	12 245	13 538	14 246	15 119	17 078	18 873	20 942	23 109	25 177
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	5 499	10 990	12 391	13 659	14 393	15 269	17 078	18 873	20 942	23 109	25 177

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
MW												
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	2 692	4 440	4 942	5 287	5 561	5 883	6 759	7 557	7 756	8 106	8 981	
2. Steam - Vapeur:												
3. Conventional - Classique	643	986	995	1 023	1 079	1 226	1 226	1 242	1 242	1 242	1 242	
4. Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
5. Internal combustion - Combustion interne	115	130	137	119	131	131	119	133	137	127	129	
6. Gas turbine - Turbine à gaz	177	187	187	257	262	292	346	346	346	346	346	
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	3 627	5 743	6 261	6 686	7 033	7 532	8 450	9 278	9 481	9 821	10 698	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces - Autres provinces	19	21	13	—	—	—	—	—	—	—	—	
8. United States - États-Unis	—	—	—	—	1	—	1	1	1	1	1	
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	19	21	13	—	1	—	1	1	1	1	1	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
11. United States - États-Unis	—	1	2	2	2	2	3	3	4	4	4	
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	—	1	2	2	2	2	3	3	4	4	4	
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	3 646	5 763	6 272	6 684	7 032	7 530	8 448	9 276	9 478	9 818	10 695	
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	3 058	4 632	5 208	5 200	5 453	5 797	6 418	6 918	7 486	8 065	8 739	
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	3 058	4 632	5 208	5 200	5 453	5 797	6 418	6 918	7 486	8 065	8 739	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	3 058	4 633	5 210	5 202	5 455	5 799	6 421	6 921	7 490	8 069	8 743	
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	588	1 131	1 064	1 484	1 579	1 733	2 030	2 358	1 992	1 753	1 956	

Colombie-Britannique TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie — suite

	Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
Energy — Énergie											
Net generation by — Production nette:											
19. Hydro	15 196	26 260	29 182	33 293	33 762	31 029
Steam — Vapeur:											
20. Conventional — Classique	2 727	1 853	1 950	4 220	1 708	3 125
21. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22. Internal combustion — Combustion interne	255	178	188	198	225	243
23. Gas turbine — Turbine à gaz	5	— 11	— 10	7	22	— 17
24. Total net generation — Total de la production nette	18 183	28 280	31 310	37 718	35 717	34 380
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces — Autres provinces	—	152	146	121	147	150	—	—	—	—	—
26. United States — États-Unis:											
(a) Firm — Énergie garantie	2	1	3	3	3	313	2	2	2	3	3
(b) Secondary — Énergie non-garantie	659	545	517	501	546	828
27. Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	661	698	666	625	696	1 291
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm — Énergie garantie:											
28. Other provinces — Autres provinces	11	3	5	119	141	3	3	3	3	4	4
29. United States — États-Unis	2	180	8	382	409	766	12	13	15	17	19
(b) Secondary — Énergie non-garantie:											
30. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	25	294
31. United States — États-Unis	191	658	1 480	4 940	2 388	2 091
32. Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	204	841	1 493	5 441	2 963	3 154
33. Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	18 640	28 137	30 483	32 902	33 450	32 517
34. Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	196	23	25	29	23	—
35. Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	18 444	28 114	30 458	32 873	33 427	32 517	36 663	39 390	42 542	45 902	49 507
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	12 457	28 297	30 471	33 374	33 977	33 286	36 678	39 406	42 560	45 923	49 530

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
MW											
Capacity and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	29	26	27	27	27	60	60	60	62	82	82
2. Steam - Vapeur:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Nuclear - Nucléaire	3	26	32	34	38	43	43	44	44	42	38
5. Internal combustion - Combustion interne	-	-	-	-	-	1	1	1	2	2	2
6. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	32	52	59	61	65	104	104	105	108	126	122
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 + 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 + 12) ..	32	52	59	61	65	104	104	105	108	126	122
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	16	40	43	43	56	66	74	81	88	91	94
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	16	40	43	43	56	66	74	81	88	91	94
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	16	40	43	43	56	66	74	81	88	91	94
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	16	12	16	18	9	38	30	24	20	35	28

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	103	191	194	207	195	259
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	6	47	49	76	109	95
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	109	238	243	283	304	354
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
28. (a) Firm - Énergie garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	109	238	243	283	304	354
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	27	19	19	16	15	15
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	82	219	224	267	289	339	388	433	469	495	512
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	82	219	224	267	289	339	388	433	469	495	512

Territoires du Nord-Ouest TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance de garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
MW											
Capability and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance:											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	35	35	35	35	35	35	49	49	53	53	73
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	9	30	37	43	45	61	61	66	66	66	68
5. Gas turbine - Turbine à gaz	1	2	2	2	2	2	2	2	22	32	32
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	46	68	75	81	83	99	113	118	142	152	174
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	46	68	75	81	83	99	113	118	142	152	174
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	31	47	50	50	57	68	72	76	80	85	90
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	31	47	50	50	57	68	72	76	80	85	90
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	31	47	50	50	57	68	72	76	80	85	90
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	15	21	25	31	26	31	41	42	62	67	84

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
	1965	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	
Gu.h												
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19. Hydro	114	213	236	243	261	270	
20. Steam - Vapeur:												
21. Conventional - Classique	2	3	2	1	1	2	
22. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	
23. Internal combustion - Combustion interne	12	48	50	66	77	82	
24. Gas turbine - Turbine à gaz	4	-	-	-	-	-	
25. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	132	264	288	310	339	354	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
26. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
27. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-	
28. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
29. (a) Firm - Énergie garantie:												
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:												
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	
United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	
31. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	
32. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	132	264	288	310	339	354	
33. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	21	7	10	6	-	8	
34. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	111	257	278	304	339	346	375	397	419	442	464	
35. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	111	257	278	304	339	346	375	397	419	442	464	

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast — Prévisions					Percentage change (compound) — Pourcentage de variation de variation (composé)		
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1971 1975	1975 1980
							MW							
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	502	2 289	3 200	4 654	6 311	6 362	6 428	6 603	6 688	6 855	6 925	28.9	29.1	1.7
Prince Edward Island — Île-du-Prince- Édouard	58	87	87	89	114	113	113	113	113	113	113	6.9	6.8	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	626	955	1 053	1 154	1 154	1 179	1 474	1 474	1 676	1 821	1 821	6.5	5.4	9.1
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	577	1 232	1 331	1 333	1 325	1 288	2 248	2 248	2 458	2 658	3 288	14.6	1.1	20.6
Québec	10 178	13 748	13 650	14 598	14 497	14 697	15 850	15 850	16 257	17 319	19 323	3.7	1.7	5.6
Ontario	8 514	14 597	15 106	17 396	15 264	18 277	20 209	23 511	24 826	25 572	25 572	7.9	5.8	7.0
Manitoba	1 361	1 912	2 250	2 670	2 670	2 940	3 054	3 314	3 704	4 094	4 094	8.0	11.4	6.9
Saskatchewan	920	1 485	1 571	1 713	1 713	1 774	1 771	2 036	2 036	2 316	2 307	6.8	4.6	5.4
Alberta	1 395	2 648	2 764	3 372	3 413	3 568	4 070	4 441	4 964	4 964	5 314	9.8	7.7	8.3
British Columbia — Colombie- Britannique	3 627	5 743	6 261	6 686	7 033	7 532	8 450	9 278	9 481	9 821	10 698	7.6	7.0	7.3
Yukon	32	52	59	61	65	104	104	105	108	126	122	12.5	18.9	3.2
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	46	68	75	81	83	99	113	118	142	152	174	8.0	9.9	11.9
Canada	27 836	44 816	47 407	53 807	53 642	57 933	63 884	69 091	72 453	75 811	79 751	7.6	6.6	6.6

(1) Table 1, item 6. — Poste 6 du tableau 1.

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance garantie dans la province(1)

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1971 1975	1975 1980
NW														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	422	774	839	941	1 004	1 031	1 232	1 381	1 453	1 524	1 601	9.3	7.4	9.2
Prince Edward Island — île-du-Prince- Édouard	35	60	63	66	79	85	93	101	110	120	131	9.3	9.1	9.0
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	457	808	839	860	957	998	1 231	1 306	1 373	1 463	1 538	8.1	5.4	9.0
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	528	809	865	1 027	1 092	1 101	1 431	1 555	1 675	1 802	1 943	7.6	8.0	12.0
Québec	8 228	11 494	12 017	14 143	14 374	14 922	15 728	16 904	18 069	19 316	20 711	6.1	6.7	6.8
Ontario	8 596	12 239	13 666	14 661	13 746	15 570	16 595	17 947	19 310	20 550	21 843	6.1	6.2	7.0
Manitoba	1 022	1 665	1 848	2 049	1 917	2 326	2 398	2 476	2 643	2 839	3 146	8.6	8.7	6.2
Saskatchewan	653	1 083	1 166	1 320	1 271	1 318	1 432	1 507	1 627	1 735	1 858	7.3	5.0	7.1
Alberta	1 121	2 069	2 219	2 339	2 522	2 713	3 004	3 312	3 639	3 989	4 331	9.2	7.0	9.8
British Columbia — Colombie- Britannique	3 058	4 632	5 208	5 200	5 453	5 797	6 418	6 918	7 486	8 065	8 739	6.6	5.8	8.6
Yukon	16	40	43	43	56	66	74	81	88	91	94	15.2	13.3	7.3
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	31	47	50	50	57	68	72	76	80	85	90	8.2	9.7	5.8
Canada	24 167	35 720	38 823	42 699	42 528	45 995	49 708	53 564	57 553	61 579	66 025	6.7	6.5	7.5

(1) Table 1, item 14. — Poste 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement Within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie garantie dans la province(1)

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast — Prévisions					Percentage change (compound) — Pourcentage de variation (composé)		
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1971 1975	1975 1980
						GN. h								
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	2 640	4 491	4 607	5 592	6 500	6 074	6 725	7 573	7 888	8 262	8 794	8.7	7.8	7.7
Prince Edward Island — île du Prince- Édouard	136	245	262	343	383	421	463	505	550	597	648	12.0	14.5	9.0
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2 466	4 066	4 603	4 963	5 552	5 667	6 882	7 319	7 691	8 163	8 595	8.7	8.7	8.7
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	2 742	4 471	5 305	5 620	6 327	6 587	7 285	7 974	8 630	9 286	10 014	9.2	10.2	8.7
Québec	49 227	69 796	73 345	77 704	86 616	85 569	94 165	102 464	109 151	115 804	123 573	5.7	5.2	7.6
Ontario	48 509	72 771	78 851	83 794	88 590	89 176	96 908	104 882	113 306	121 025	128 942	6.3	5.2	7.7
Manitoba	5 988	9 280	10 177	11 020	11 736	12 013	12 754	13 561	14 413	15 416	17 018	7.2	6.7	7.2
Saskatchewan	3 205	5 459	6 035	6 788	7 043	6 994	7 525	8 086	8 629	9 318	9 901	8.1	6.4	7.2
Alberta	5 499	10 838	12 245	13 538	14 246	15 119	17 078	18 873	20 942	23 109	25 177	10.6	8.7	10.7
British Columbia — Colombie- Britannique	18 444	28 114	30 458	32 873	33 427	32 517	36 663	39 390	42 542	45 902	49 507	5.8	3.7	8.8
Yukon	82	219	224	267	289	339	388	433	469	495	512	15.3	11.5	8.6
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	111	257	278	304	339	346	375	397	419	442	464	12.0	7.7	6.0
Canada	139 049	210 007	226 390	242 806	261 048	260 822	287 211	311 457	334 630	357 819	383 145	6.5	5.6	8.0

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Energie garantie disponible" est synonyme

TABLE 5. Indicated Reserve(1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast — Prévision				Percentage change (compound) — Pourcentage de variation (composé)		
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1971 1975	1971 1975 1980
MW													
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador):													
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	502	2 289	3 200	4 654	6 311	6 362	6 428	6 603	6 688	6 855	6 925	28.9	29.1 1.7
2. Firm power peak load on province - Appel maximale de puissance garantie de la province	429	786	1 763	3 714	5 164	5 870	5 543	5 692	5 764	5 835	5 912	29.9	65.3 0.1
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	73	1 503	1 437	940	1 147	492	885	911	924	1 020	1 013
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	17.0	191.2	81.5	25.3	22.2	8.4	16.0	16.0	16.0	17.5	17.1
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:													
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	58	87	87	89	114	113	113	116	126	138	150	6.9	6.8 5.8
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	35	60	63	66	79	85	93	101	110	120	131	9.3	9.1 9.0
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	23	27	24	23	35	28	20	15	16	18	19
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	65.7	45.0	38.1	34.8	44.3	32.9	21.5	14.9	14.5	15.0	14.5
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:													
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	626	955	1 053	1 154	1 154	1 179	1 474	1 474	1 676	1 821	1 821	6.5	5.4 9.1
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance garantie de la province	482	833	839	860	957	998	1 231	1 306	1 373	1 463	1 538	7.6	4.6 9.0
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	144	122	214	294	197	181	243	168	303	358	283
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	29.9	14.6	25.5	34.2	20.6	18.1	19.7	12.9	22.1	24.5	18.4

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast — Prévisions				Percentage change (compound)		
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1971 1975 1975 1980
Mw													
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:													
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	610	1 365	1 485	1 562	1 500	1 605	2 248	2 248	2 458	2 658	3 288	10.2	4.1 15.4
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	565	1 183	1 221	1 368	1 409	1 231	1 911	2 036	2 157	2 484	2 425	8.1	1.0 14.5
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	45	182	264	194	91	374	337	212	301	174	863
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	8.0	15.4	21.6	14.2	6.5	30.4	17.6	10.4	14.0	7.0	35.6
Québec:													
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	10 185	13 769	14 579	17 372	18 658	19 553	20 706	20 706	21 113	22 375	24 179	6.7	9.2 4.3
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	8 869	11 855	12 425	15 427	15 801	16 586	16 800	16 985	18 146	19 396	20 794	6.5	8.8 4.6
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1 316	1 914	2 154	1 945	2 857	2 967	3 906	3 721	2 967	2 979	3 385
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	14.8	16.1	17.3	12.6	18.1	17.9	23.3	21.9	16.4	15.4	16.3
Ontario:													
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	9 141	14 847	15 407	18 547	16 613	19 726	21 470	23 722	25 036	25 832	25 832	8.0	7.4 5.5
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	8 642	12 287	13 820	14 717	13 717	15 618	16 628	17 981	19 343	20 583	21 877	6.1	6.2 7.0
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	499	2 560	1 587	3 830	2 896	4 108	4 842	5 741	5 693	5 249	3 955
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	5.8	20.8	11.5	26.0	21.1	26.3	29.1	31.9	29.4	25.5	18.1

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute; (postes 6 + 9 du tableau 1) appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLEAU 5. Puissance en réserve (1) - suite

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1971 1975	1975 1980
MW														
Manitoba:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 444	2 003	2 342	2 769	2 758	3 026	3 190	3 400	3 790	4 180	4 180	7.7	10.9	6.7
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	1 023	1 700	2 010	2 164	2 118	2 601	2 698	2 726	2 793	3 039	3 346	9.8	11.2	5.2
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	421	303	332	605	640	425	492	674	997	1 141	834
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	41.2	17.8	16.5	28.0	30.2	16.3	18.2	24.7	35.7	37.5	24.9
Saskatchewan:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	921	1 487	1 673	1 715	1 713	1 804	1 771	2 036	2 036	2 316	2 307	7.0	5.0	5.0
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	736	1 174	1 258	1 419	1 359	1 404	1 518	1 593	1 713	1 821	1 944	6.7	4.6	6.7
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	185	313	415	296	354	400	253	443	323	495	363
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	25.1	27.0	33.0	20.9	26.1	28.5	16.7	27.8	18.9	27.2	18.7
Alberta:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 395	2 648	2 764	3 372	3 413	3 568	4 070	4 441	4 964	4 964	5 314	9.9	7.7	8.3
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	1 140	2 090	2 232	2 339	2 522	2 713	3 004	3 312	3 639	3 989	4 331	9.1	6.7	9.8
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	255	558	532	1 033	891	855	1 066	1 129	1 325	975	983
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	22.4	26.7	23.8	44.2	35.3	31.5	35.5	34.1	36.4	24.4	22.7

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18). - Puissance maximale possible brute (postes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance garantie de la province (poste 17 du tableau 1); puissance en réserve (poste 18 du tableau 1).

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — fin

Province	1965	1971	1972	1973	1974	1975	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1976	1977	1978	1979	1980	1965 1975	1975 1980
British Columbia — Colombie-Britannique:													
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	3 646	5 764	6 274	6 686	7 034	7 532	8 451	9 279	9 482	9 822	10 699	7.5	6.9 7.3
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	3 058	4 633	5 210	5 202	5 455	5 799	6 421	6 921	7 490	8 069	8 743	6.6	5.8
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	588	1 131	1 064	1 484	1 579	1 733	2 030	2 358	1 992	1 753	1 956
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	19.2	24.4	20.4	28.5	29.0	29.9	31.6	34.1	26.6	21.7	22.4
Yukon:													
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	32	52	59	61	65	104	104	105	108	126	122	12.5	18.9
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	16	40	43	43	56	66	74	81	88	91	94	15.2	13.3
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	16	12	16	18	9	38	30	24	20	35	28
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	100.0	30.0	37.2	41.9	16.1	57.6	40.5	29.6	22.7	38.5	29.8
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest:													
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	46	68	75	81	83	99	113	118	142	152	174	8.0	9.9
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	31	47	50	50	57	68	72	76	80	85	90	8.2	9.7
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	15	21	25	31	26	31	41	42	62	67	84
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	48.4	44.7	50.0	62.0	45.6	45.6	56.9	55.3	77.5	78.8	93.3
Canada:													
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	27 836	44 819	47 412	53 808	53 644	57 934	63 936	69 093	72 455	75 813	79 753	7.6	6.6
2. Firm power peak load on Canada — Appel maximal de puissance garantie de la province	24 256	36 173	39 348	43 115	42 922	46 415	50 331	54 198	58 091	62 120	66 570	6.7	6.4
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	3 580	8 646	8 064	10 693	10 722	11 519	13 605	14 895	14 364	13 693	13 183
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	14.8	23.9	20.5	24.8	25.0	24.8	27.0	27.5	24.7	22.0	19.8

(1) Gross capability (Table 1, items 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, item 17); indicated reserve (Table 1, item 18) — Puissance maximale

GLOSSARY OF TERMS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

GLOSSAIRE

Besoins d'énergie garantie

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison garantie et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie non-garantie.

Puissance garantie

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance garantie

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons garantie aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établies au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance garantie

La somme de: l'appel maximal de puissance garantie, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance garantie dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance garantie de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance garantie, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Puissance maximale possible nette

La somme de: la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance garantie en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance garantie en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

CEA
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ACE
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

1975-1976

Chairman - Président - D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co.,
Buckingham, Québec.
Vice-chairman - Vice-président - R. B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd.,
P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Québec

Policy Subcommittee - Sous comité de la réglementation

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.
2. R.A. Boyd, Commission Hydroélectrique de Québec, 600 ouest, Boul. Dorchester, 6ième étage, Montréal, Qué. H3B 1N4
3. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal, Qué. H3Z 2P9
4. D.J. Gordon, Ontario Hydro, 620 University Ave., Toronto, Ont. M5G 1X6
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Corp., Box 910, Halifax, N.S. B3L 4L1
6. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B. E3B 4X1
7. J.H. Steede, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard St., Vancouver, B.C.

Surveys Subcommittee - Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. D. Maclaren, Maclaren-Quebec Power Co., Buckingham, Qué.

Vice-chairman - Vice-président:

2. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué.
3. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg, Man. R3C 2P4
4. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0V6
5. D. Gorrie, Ontario Hydro, 620 University Avenue, Toronto, Ont. M5G 1X6
6. J. Fontaine, Commission Hydroélectrique de Québec, 600 ouest, Boul. Dorchester, 6ième étage, Montréal, Qué. H3B 1N4
7. G.J. McLaughlin, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B. E3B 4X1
8. D.M. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0V6
9. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
10. C.C. Purves, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C.
11. D.E. Smith, Nova Scotia Power Corporation, Box 910, Halifax, N.S. B3L 4L1
12. W.H. Correll, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask. S4P 0S1
13. G. Yorke-Slader, National Energy Board, Trebla Bldg., 473 Albert St., Ottawa, Ont. K1A 0E5
14. H.R. Young, Newfoundland & Labrador Hydro Electric Corp., Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2X8

LIST OF RESPONDENTS

LISTE DES CORRESPONDANTS

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Newfoundland - Terre-Neuve:

The Bowater Power Co. Ltd.
Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd.
Ministry of Transport, Goose Bay
Newfoundland & Labrador Hydro Electric Corporation
Newfoundland Light & Power Co. Ltd.

Iron Ore Co. of Canada, Menihek
Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.
Bowater's Newfoundland Ltd.

Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:

Maritime Electric Co. Ltd.
Town of Summerside (Power Commission)

Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:

Nova Scotia Power Corporation

Bowaters Mersey Paper Co. Ltd.
Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd.
Nova Scotia Forest Industries Ltd.
Scott Maritimes Pulp Ltd.
Sydney Steel Corp.

New Brunswick - Nouveau-Brunswick:

Maine and New Brunswick Electric
Power Commission
New Brunswick Electric Power
Commission

Consolidated-Bathurst Ltd.
Fraser Companies Ltd.
Atholville Mill
Edmundston
Irving Pulp & Paper Ltd.
Miramichi Timber Resources Ltd.,
Newcastle
N.B. International Paper Co.

Québec:

Commission de contrôle de l'énergie atomique
Gulf Power Co.
Hart-Jaune Power Co.
Hydro-Québec
MacLaren-Quebec Power Co.
La Compagnie Hydroélect. Manicougan
Ottawa Valley Power Co.
Pembroke Electric Light Co. Ltd.
Hydro-cité-Sherbrooke
Smelter Power Corporation

Aluminum Co. of Canada Ltd.
Celanese Canada Ltée., Drummondville
Dominion Textile Co. Ltd.
Domtar Newsprint Ltd., Donnacona
E.B. Eddy Co., Hull Plant
ERCO Industries Ltd.
Iron Ore Company of Canada
James MacLaren Co. Ltd.
Noranda Mines Ltd.
The Price Co. Ltd.
Quebec North Shore Paper Co.
Thurso Pulp & Paper Co.

Ontario:

Atomic Energy of Canada Ltd.
Canadian Niagara Power Co. Ltd.
Cedars Rapids Transmission Co. Ltd.
Gananoque Electric Light & Water Supply
Co. Ltd.
Great Lakes Power Co. Ltd.
Ontario Hydro
Orillia Water, Light & Power Commission
Ottawa Hydro
Pembroke Hydro-Electric Commission
St. Lawrence Power Co.

Abitibi Forest Products Ltd.,
Sturgeon Falls
Abitibi Paper Co. Ltd.
Iroquois Falls
Smooth Rock Falls
Algoma Steel Corp. Ltd.
Allied Chemical Canada Ltd.,
Amherstburg Plant
American Can of Canada Ltd.
Dow Chemical Co. Ltd.
E.B. Eddy Co., Ottawa Plant
Eddy Forest Products Ltd.
Ford Motor Co. of Canada Ltd.
Great Lakes Paper Co. Ltd.
Inco Ltd.
Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.
Calm Lake, Fort Frances & Sturgeon Falls
Kenora & Norman
The Ontario Paper Co. Ltd.
Polysar Ltd.
Reed Ltd.
Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd.
The Steel Co. of Canada Ltd.

LIST OF RESPONDENTS - Concluded

LISTE DES CORRESPONDANTS - fin

Utilities - Services

Industrials - Établissements industriels

Manitoba:

Manitoba Hydro
City of Winnipeg Hydro-Electric System

Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd.
Manitoba Forestry Resources Ltd.

Saskatchewan:

Churchill River Power Co. Ltd.
Saskatchewan Power Corp.

Eldorado Nuclear Ltd.
Kalium Chemicals Ltd.

Alberta:

Alberta Power Ltd.
Calgary Power Ltd.
City of Edmonton - Edmonton Power
City of Medicine Hat

Celanese Canada Ltd.
Great Canadian Oil Sands Ltd.
Gulf Oil Canada Ltd., Rimbey Plant
North Western Pulp & Power Ltd.
Sherritt Gordon Mines Ltd.

British Columbia - Colombie-Britannique:

British Columbia Hydro and Power Authority
The Corporation of the City of Nelson
West Kootenay Power & Light Co. Ltd.

Aluminum Co. of Canada Ltd.
B.C. Forest Products Ltd.
Cowichan Sawmill Division
Hammond Sawmill Division
Victoria Sawmill Division
Canadian Cellulose Company Ltd.,
Interior Pulp Operations
Prince Rupert Pulp Division
Canadian Forest Products Ltd.
Eburne Sawmills
Port Mellon
Cariboo Pulp and Paper Co.
Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Cominco Ltd.
Crestbrook Pulp and Paper Ltd.
Crown Zellerbach Canada Ltd.
Coast Wood Products Division
Evans Products Co. Ltd., Golden Division
Granduc Operating Company
Tide Lake B.C.
Imperial Oil Ltd.
Boundary Lake, B.C.
MacMillan Bloedel Ltd.
Alpulp Division
Canadian White Pine Division
Chemainus Division
Powell River Division
MacMillan Bloedel Industries Ltd.
Harmac Pulp Division
Ocean Falls Corporation
Pacific Petroleum Ltd.
Rayonier Canada (B.C.) Ltd.
Port Alice Cellulose Division
Woodfibre Division
Wesfrob Mines Ltd.
Western Mines Ltd.

Yukon:

Northern Canada Power Commission
(a) Mayo River
(b) Whitehorse
Yukon Electric Co. Ltd.
Yukon Hydro Co. Ltd.

Cassiar Asbestos Corp. Ltd.
Clinton Creek

Northwest Territories - Territoires du
Nord-Ouest:

Alberta Power Ltd.
Northern Canada Power Commission
(a) Frobisher Bay
(b) Inuvik
(c) Taltson River
(d) Yellowknife

Cominco Ltd.

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industries.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II — Annual Statistics.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I — Annual Electric Power Survey of Capability and Load.
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III — Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

VOLUME 1
ANNUAL ELECTRIC POWER
SURVEY OF CAPABILITY
AND LOAD

1976 Actual
1977-1981 Forecast

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME 1
ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA
PUISSANCE MAXIMALE ET
SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

Données réelles pour 1976
Prévision pour 1977-1981

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

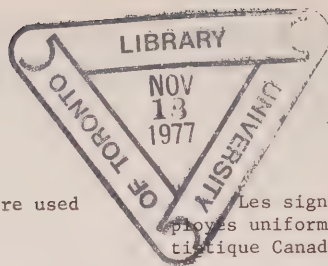
ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE
ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1976 Actual — Données réelles pour 1976
1977-1981 Forecast — Prévisions pour 1977-1981

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

SYMBOLS



SIGNES CONVENTIONNELS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. figures not available.

.. nombres indisponibles.

... figures not appropriate or not applicable.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- nil or zero.

- néant ou zéro.

-- amount too small to be expressed.

-- nombre infimes.

P preliminary figures.

P nombres provisoires.

r revised figures.

r nombres rectifiés.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret

METRIC MEASURES

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt hour) = watt hour $\times 10^{12}$

TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$

GW.h (gigawatt hour) = " $\times 10^9$

GW.h (gigawatt heure) = " $\times 10^9$

MW.h (megawatt hour) = " $\times 10^6$

MW.h (megawatt heure) = " $\times 10^6$

kW.h (kilowatt hour) = " $\times 10^3$

kW.h (kilowatt heure) = " $\times 10^3$

NOTE

NOTA

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's(Nfld.) - (T.-N.) (726-0713)
Halifax (426-5331)
Montréal (283-5725)
Ottawa (992-4734)

Toronto (966-6586)
Winnipeg (985-4020)
Regina (569-5405)
Edmonton (425-5052)
Vancouver (666-3695)

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	
Chart	
A. Total Generating Capability Within Canada, 1966-1981	10
Portrays the growth in ability to produce power and the relative importance of thermal generation.	
B. Net Capability and Peak Loads Within Canada, 1966-1981	11
Provides an indication of the reserves available to meet firm demand.	
C. Net Generating Capability by Province, 1966-1981	12
Illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	
D. Net Capability and Firm Demand Within Provinces, 1966-1981	14
Indicates the year to year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	
E. Firm Energy Requirement within Canada, 1966-1981	16
Shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1966 and 1981.	
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements	18
Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	
2. Total Net Generating Capability by Province	44
Compares provincial rates of growth in net generating capability.	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	
Graphique	
A. Total de puissance maximale possible de production au Canada, 1966-1981	10
Ce graphique montre l'expansion des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada, 1966-1981	11
Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise au Canada.	
C. Puissance maximale possible de production nette par province, 1966-1981	12
Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces 1966-1981	14
Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada, 1966-1981	16
Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie garantie au Canada entre 1966 et 1981.	
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie	18
Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance garantie, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie non-garantie et les besoins d'énergie garantie.	
2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province	44
Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	

TABLE OF CONTENTS — Concluded

	Page
Table	
3. Firm Power Peak Load Within Provinces	45
Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement Within Provinces	46
Compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	47
Shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Definitions	51
Canadian Electrical Association — Electric Power Statistics Committee Personnel, 1976-77	53
List of Respondents	54

TABLE DES MATIÈRES — fin

	Page
Tableau	
3. Appel maximal de puissance garantie dans la province	4
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance garantie dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie garantie dans la province	46
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie garantie dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	47
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance garantie et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Définitions	51
Association canadienne de l'électricité — Membres du comité des statistiques de l'électricité, 1976-77	53
Liste des correspondants	54

INTRODUCTION

This report presents the results of the 23rd Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly Electric Power Statistics report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly Electric Power Statistics in that the energy figures are common to the two publications: any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics, Volume II (Catalogue 57-202).

There are approximately 140 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.5% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 80% of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1976 CAPABILITY AND LOAD SURVEY

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1976 for firms which generate over 20 GW.h per year increased 3 967 MW or 6.8% to 61 900 MW. This compares with an increase of 8.0% in 1975 from the previous year.

The forecast years 1976-1981 indicate a compound growth rate of 6.1%, compared with 1966-1976 growth rate of 7.9%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 9.0% compared to 12.1% in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 4.3% compared with 6.0% in the previous ten years. Fifty-five per cent of thermal capability growth will be fossil-fuelled steam plants, 37% in nuclear-fuelled steam plants and 8% in gas turbine plants.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 23ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle Statistique de l'énergie électrique (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans Statistique de l'énergie électrique, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication Statistique de l'énergie électrique, volume II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 140 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.5 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 80 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

ENQUÊTE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX POUR 1976

Revue des résultats de l'enquête

En 1976, la puissance génératrice nette totale des entreprises produisant plus de 20 GW.h a augmenté de 3 967 MW (ou + 6.8 %) pour s'établir à 61 900 MW. Ceci se compare à une augmentation de 8.0 % en 1975 sur l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1976-1981 représentent un taux de croissance composé de 6.1 % contre 7.9 % pour les années 1966-1976. La puissance thermique devrait s'accroître à un taux annuel de 9.0 % comparativement au taux de 12.1 % observé pour les dix dernières années, tandis que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 4.3 % par année (6.0 % au cours de la dernière décennie). L'accroissement de puissance thermique provenant des centrales thermiques à combustibles fossiles sera de 55 %, celle des centrales thermonucléaires, de 37 % et celle des centrales à turbines à gaz de 8 %.

It is expected that by 1981, nuclear capability will reach 6 857 MW or 8.2% of Canada's total generating capability.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1976-1981), are indicated for: Ontario (7 341 MW), Quebec (5 236 MW), British Columbia (2 508 MW), Alberta (1 743 MW) and New Brunswick (1 371 MW).

Of the increased generating capability in Ontario 3 838 MW will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants account for 3 308 MW of the increase. Quebec estimates include an increase of 4 105 MW in hydro-electric capability. British Columbia plans to increase its capability by adding 2 325 MW hydro and 183 MW in fossil-fuelled plants. Alberta estimates an increase of 1 743 MW entirely in fossil-fuelled plants. New Brunswick forecasts an increase of 1 371 MW (206 MW hydro, 535 MW conventional steam and 630 nuclear).

In the period 1966-1976 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 6.7%. This growth rate is expected to increase to 7.0% during the period 1976-1981. The indicated reserve is expected to be 13 567 MW in 1981. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 23.4% in 1976 and it is forecast that it will be 19.4% in 1981.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 7.2% from 260 822 GW.h in 1975 to 279 536 GW.h in 1976. The compound growth rate was 6.3% in the previous ten-year period and is expected to be 7.3% for the period 1976-1981. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

On prévoit que d'ici 1981, la puissance nucléaire atteindra 6 857 MW, soit 8.2 % de la puissance génératrice totale du Canada.

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1976-1981 devraient se produire en Ontario (7 341 MW), au Québec (5 236 MW) en Colombie-Britannique (2 508 MW), en Alberta (1 743 MW) et au Nouveau-Brunswick (1 371 MW).

L'augmentation de puissance génératrice en Ontario interviendra pour 3 838 MW dans les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et pour 3 308 MW dans les centrales nucléaires. Les estimations pour Québec indiquent une hausse de puissance de 4 105 MW dans les installations hydro-électriques. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 2 325 MW dans les installations hydro-électriques et de 183 MW dans les centrales à combustibles fossiles. On estime en Alberta une augmentation d'une puissance de 1 743 MW des installations de centrales thermiques à combustible fossile. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 1 371 MW (206 MW hydro-électrique, 535 MW vapeur méthode classique et 630 MW vapeur méthode nucléaire).

Au cours de la période 1966-1976, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance garantie au Canada a été de 6.7 % et il devrait augmenter à 7.0 % dans les années 1976-1981. La puissance en réserve augmenterait à 13 567 MW en 1981. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance garantie, s'chiffrerait à 23.4 % en 1976 et l'on prévoit qu'elle sera 19.4 % en 1981.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance garantie est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

Les besoins énergétiques de puissance garantie du Canada ont de 7.2 %, jusqu'à 260 822 GW.h en 1975 à 279 536 GW.h en 1976. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 6.3 % au cours des dix dernières années et devrait s'élever à 7.3 % pour la période allant de 1976-1981. On remarque que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peuvent être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the "Prime Mover and Electric Generating Equipment" report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80% of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60% of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 21 major systems serving Canada, two had peak loads on December 15, two on December 17, two on December 18, three on December 19, four on dates between November 24 and December 19 and eight outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance garantie sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé "Moteurs primaires et générateurs électriques".

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter de niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

Tous les chiffres du tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment de l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 21 principaux réseaux du Canada, deux ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 15 décembre, deux autres le 17 décembre, deux autres le 18 décembre, trois le 19 décembre, quatre à diverses dates entre 24 novembre et le 19 décembre et huit à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance garantie, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance garantie et de puissance non garantie dans le calcul des appels maximaux de puissance garantie.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly "Electric Power Statistics" report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1977-1981.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de centrales génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance garantie exclut aussi la puissance non garantie ou excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance garantie délestée (ligne 15 du tableau 1) est la partie de la puissance garantie requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance garantie requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance garantie requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel "Statistique de l'énergie électrique" (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1977-1981.

Les réceptions et livraisons d'énergie garantie représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie non garantie fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie garantie disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et par elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons.

such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

et incluent les pertes de transmission. L'énergie garantie disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, les postes "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie garantie".

Chart — A

Graphique — A

Total Generating Capability within Canada, 1966-1981

Total de puissance maximale possible de production au Canada, 1966-1981

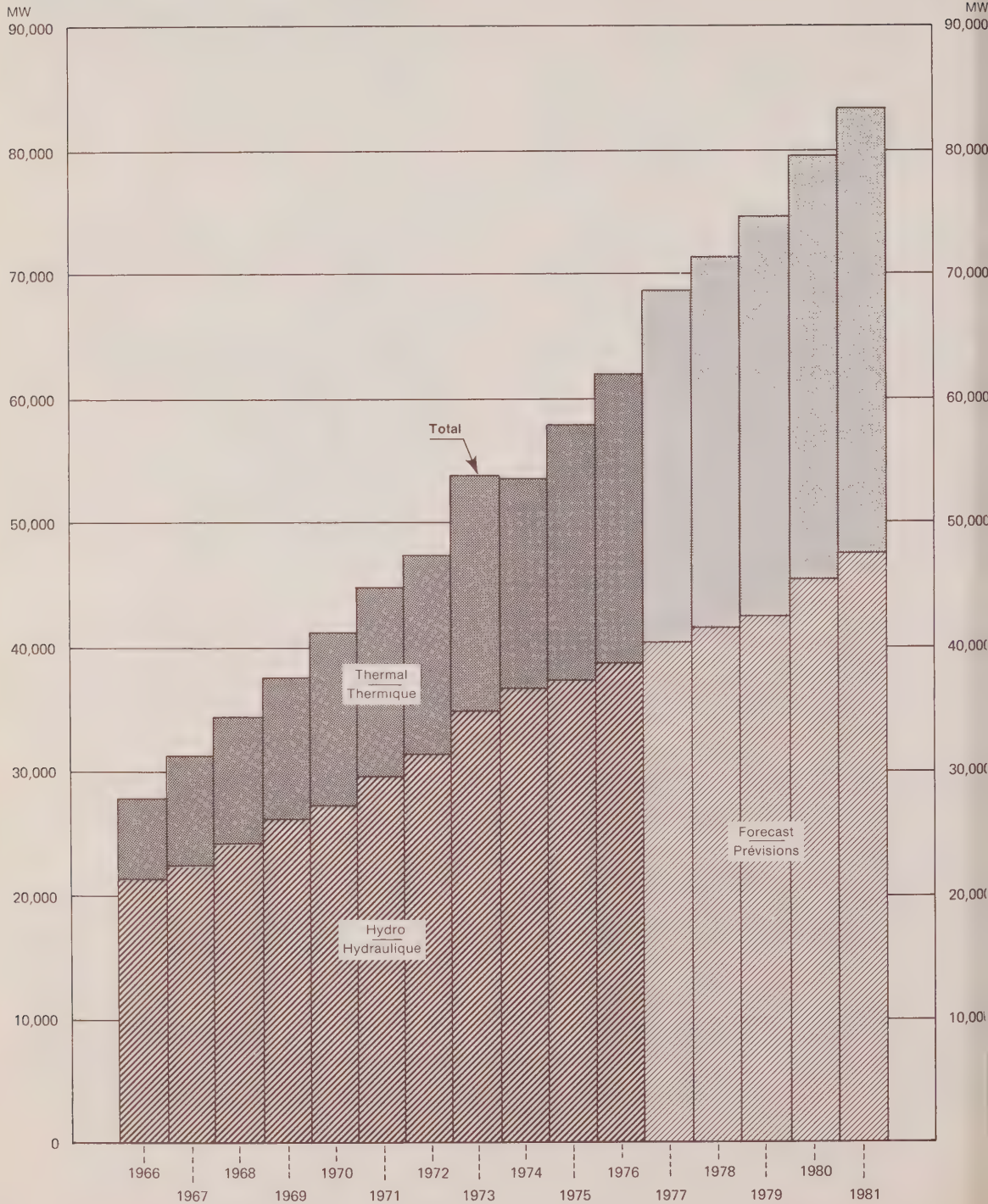
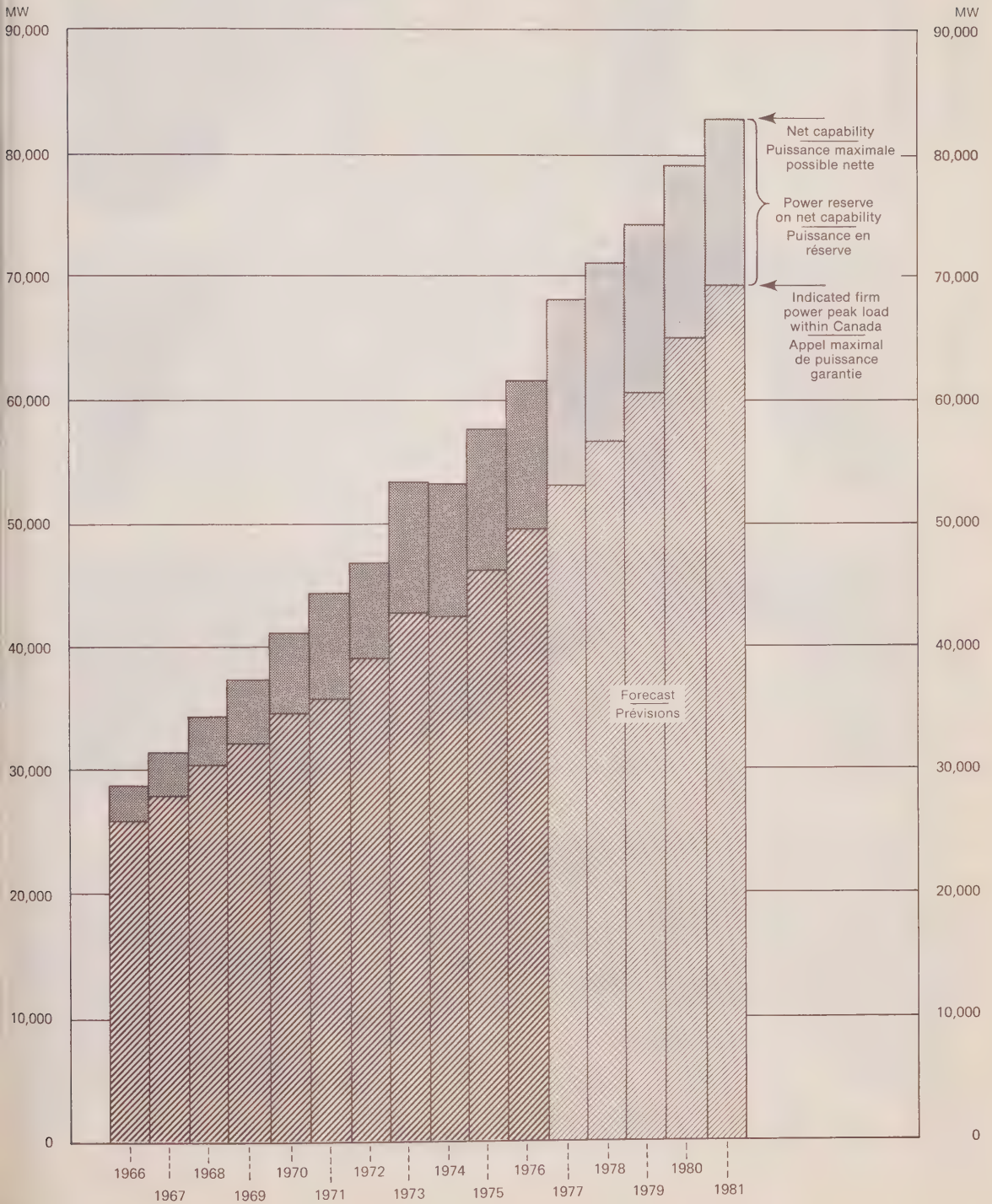


Chart — B

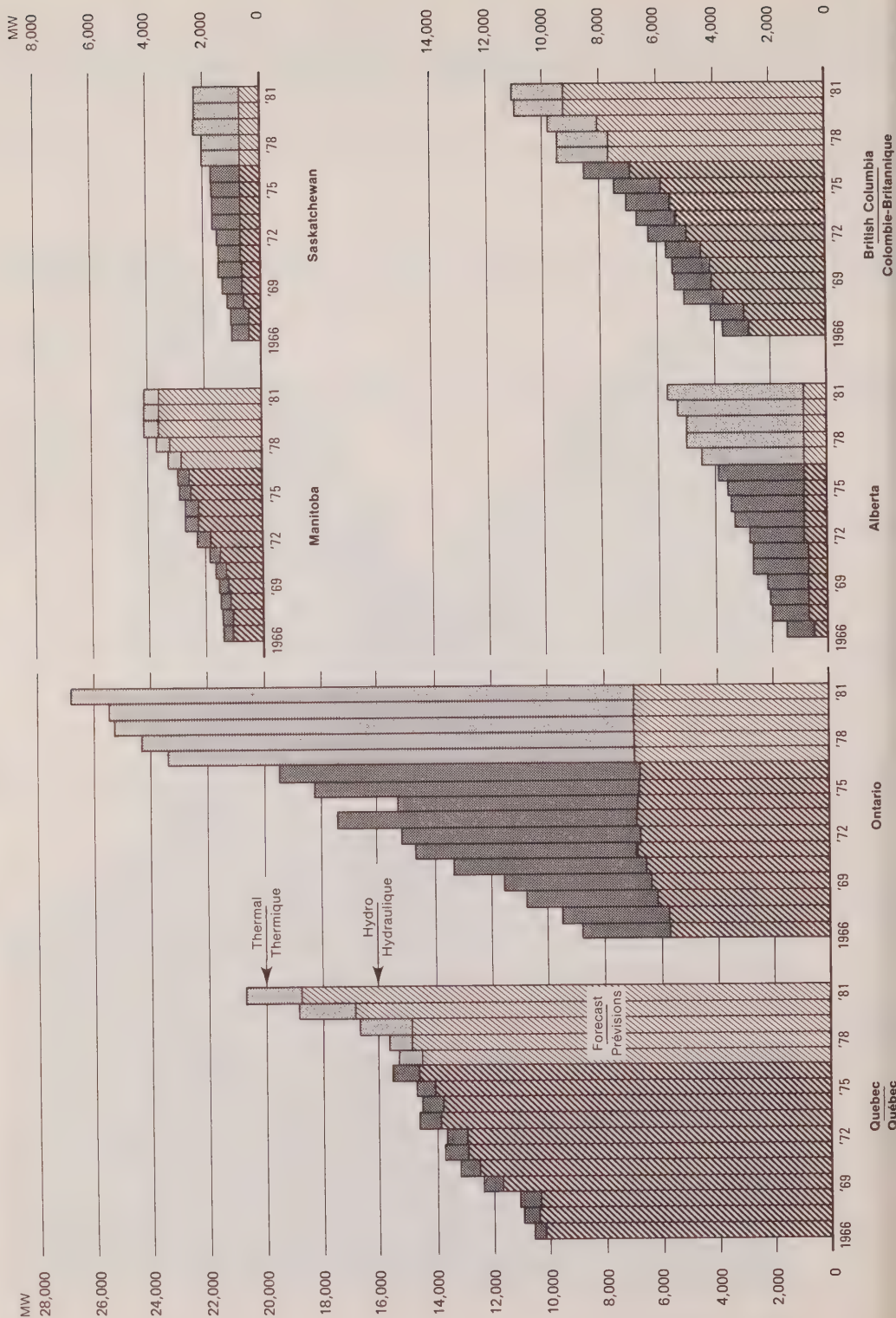
Graphique — B

Net Capability and Peak Loads within Canada, 1966-1981

Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada, 1966-1981



Net Generating Capability by Province, 1966-1981
Puissance maximale de production nette par province, 1966-1981



Net Generating Capability by Province, 1966-1981
Puissance maximale possible de production nette par province, 1966-1981

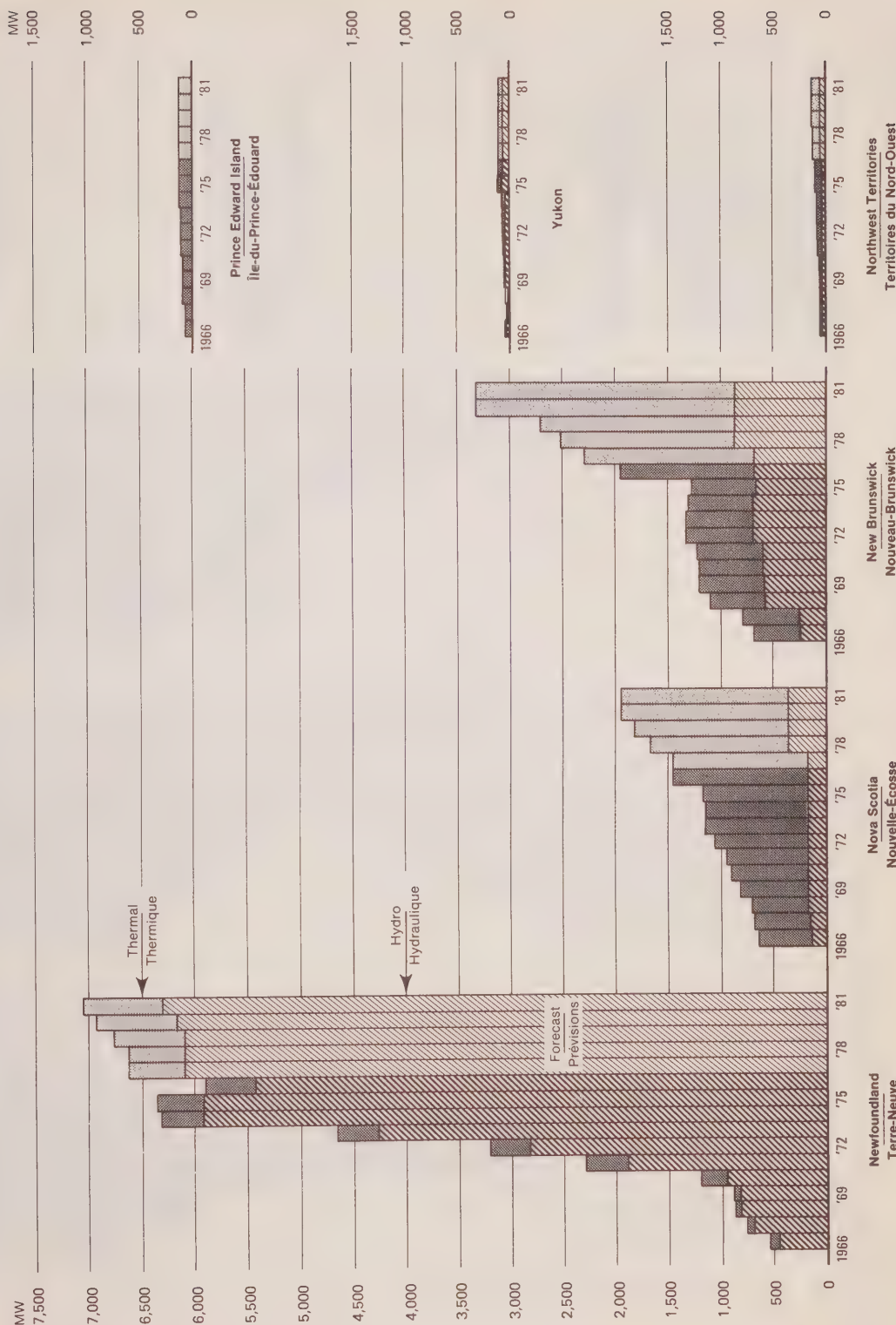
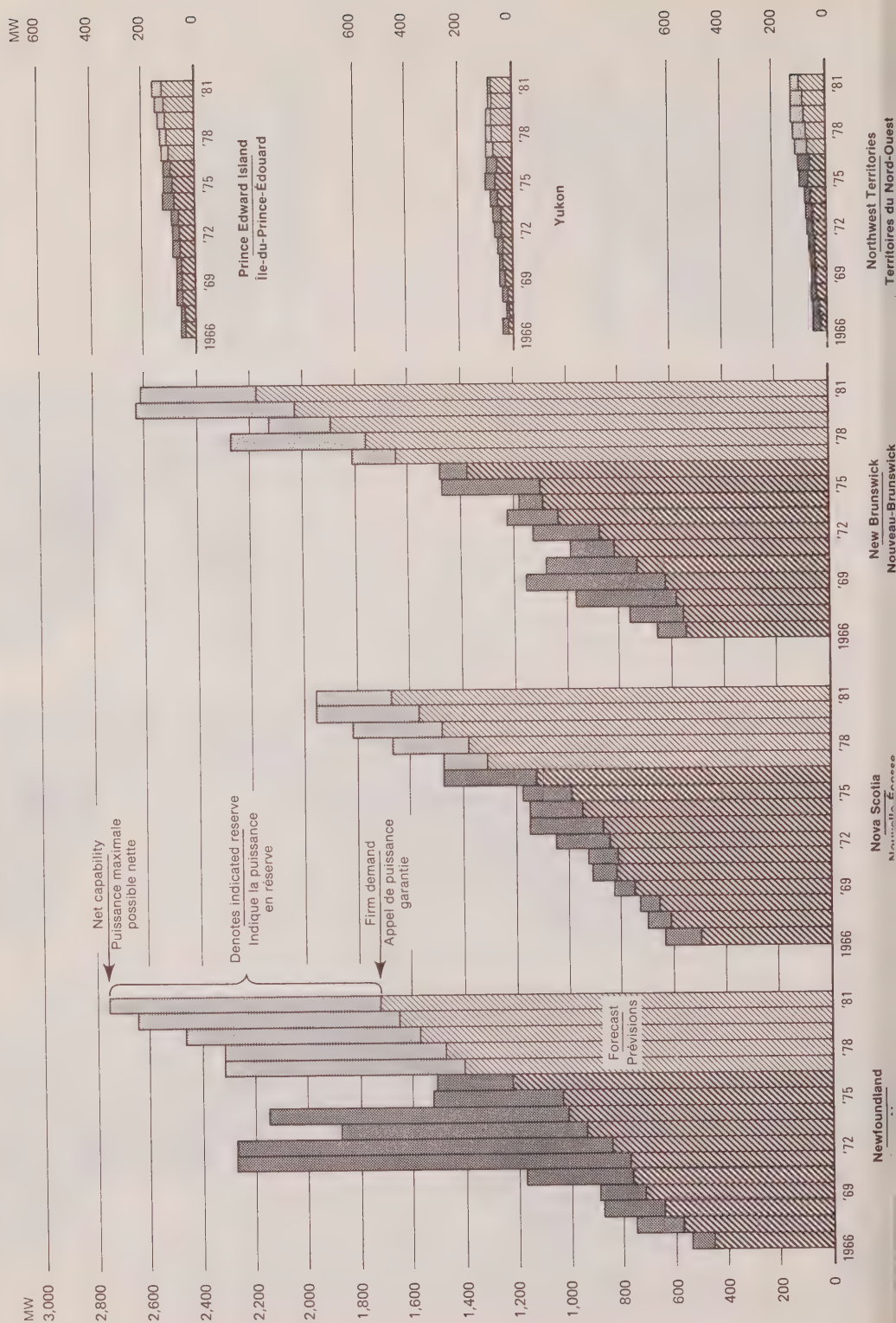


Chart — D

Net Capacity and Firm Demand within Provinces, 1966-1981 Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1966-1981



Net Capacity and Firm Demand within Provinces, 1966-1981

Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1966-1981

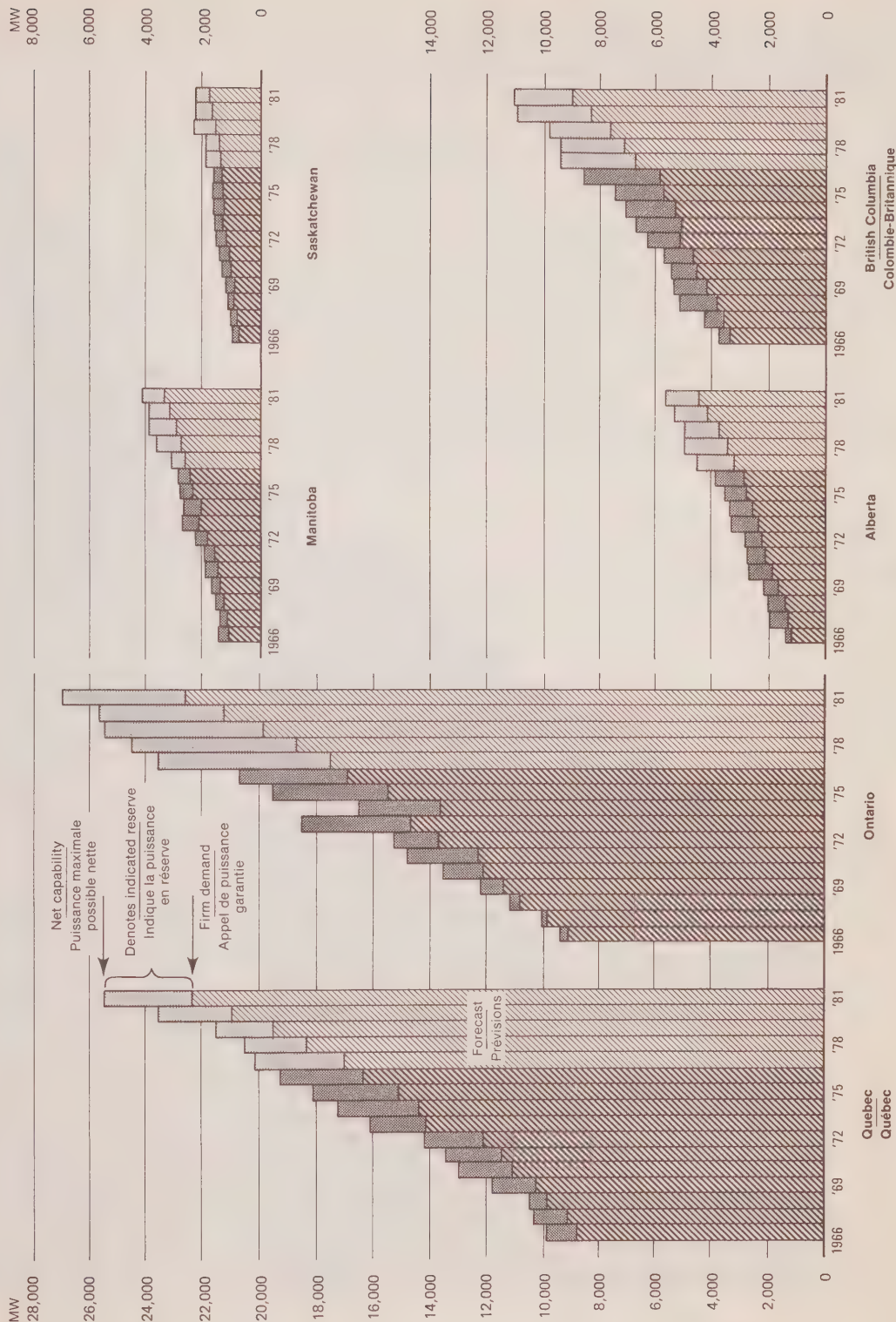


Chart — E

Graphique — E

Firm Energy Requirement within Canada, 1966-1981
Les besoins d'énergie garantie au Canada, 1966-1981



STATISTICAL TABLES

TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
Canada											
MW											
Capacity and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1.	21 459	31 455	34 807	36 624	37 318	38 543	40 263	41 520	42 274	45 451	47 527
2.	6 634	12 725	15 161	13 694	16 484	18 884	22 298	23 120	24 156	24 812	25 809
3.	—	1 753	2 284	1 775	2 284	2 284	3 713	4 279	5 615	6 249	6 857
4.	257	376	375	393	410	406	420	425	433	428	439
5.	583	1 098	1 180	1 156	1 437	1 783	2 034	2 037	2 287	2 615	2 766
6.	28 933	47 407	53 807	53 642	57 933	61 900	68 728	71 381	74 765	79 555	83 398
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance											
garantie de:											
7.
8.	100	5	1	2	1	51	7	138	81	28	37
9.	100	5	1	2	1	51	7	138	81	28	37
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance											
garantie à:											
10.
11.	87	427	416	394	228	656	633	407	480	543	500
12.	87	427	416	394	228	656	633	407	480	543	500
13.	28 946	46 985	53 392	53 250	57 706	61 295	68 102	71 112	74 366	79 040	82 935
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	25 921	38 823	42 699	42 528	45 995	49 399	53 155	56 709	60 725	64 999	69 368
15.	—	98	—	—	192	138	—	—	—	—	—
16.	25 921	38 921	42 699	42 528	46 187	49 537	53 155	56 709	60 725	64 999	69 368
17.	26 008	39 348	43 115	42 922	46 415	50 193	53 788	57 116	61 205	65 542	69 868
18.	3 025	8 064	10 693	10 722	11 519	11 758	14 947	14 403	13 641	14 041	13 567

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individuals systems' peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 17, and 18 result therefrom and are not the results of individual data.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

Canada												Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
Energy - Énergie												GW.h										
Net generation by - Production nette:												1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
19.	Hydro	129 444	177 892	192 816	209 851	202 244	212 224		
Steam - Vapeur:																						
20.	Conventional - Classique	26 521	51 281	53 201	52 994	56 388	61 702		
21.	Nuclear - Nucléaire	161	6 740	14 256	13 864	11 859	16 431		
22.	Internal combustion - Combustion interne	632	581	654	667	749	764		
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	376	914	1 401	1 375	1 339	1 668		
24.	Total net generation - Total de la production nette	157 134	237 408	262 328	278 751	272 579	292 789		
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:																						
25.	Other provinces - Autres provinces		
United States - États-Unis:																						
(a)	Firm - Énergie garantie	133	6	6	8	317	61	192	380	167	50		
(b)	Secondary - Énergie non-garantie	2 922	2 437	2 155	2 433	3 644	3 526		
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	3 055	2 443	2 161	2 441	3 961	3 587		
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:																						
(a) Firm - Énergie garantie:																						
28.	Other provinces - Autres provinces		
29.	United States - États-Unis	613	2 048	2 638	2 486	2 373	2 060	4 530	7 247	6 942	7 188		
(b) Secondary - Énergie non-garantie:																						
30.	Other provinces - Autres provinces		
31.	United States - États-Unis	3 697	8 329	14 242	12 912	8 999	10 743		
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	4 310	10 377	16 880	15 398	11 372	12 803		
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	155 879	229 474	247 609	265 794	265 168	283 573		
34.	Secondary energy delivered within Canada - Énergie non-garantie livrée au Canada	4 226	3 084	4 803	4 746	4 346	4 037		
35.	Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie garantie disponible au Canada (33 - 34)	151 653	226 390	242 806	261 048	260 822	279 536	305 719	326 369	348 811	372 662	398 261		
36.	Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise du Canada (28 + 29 + 35)	152 266	228 438	245 444	263 534	263 195	281 596	310 249	333 616	355 753	379 850	405 228		

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Newfoundland		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1966		1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
		MW										
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	454		2 824	4 270	5 919	5 919	5 441	6 090	6 090	6 090	6 166	6 280
Stream - Vapeur:												
2. Conventional - Classique	52		320	327	327	327	327	332	332	474	474	474
3. Nuclear - Nucléaire	—		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion - Combustion interne	13		28	29	30	30	31	31	31	31	31	31
5. Gas turbine - turbine à gaz	25		28	28	35	86	112	166	166	166	269	269
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	544		3 200	4 654	6 311	6 362	5 911	6 619	6 619	6 761	6 940	7 054
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces - Autres provinces	—		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8. United States - États-Unis	—		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. Total receipts - Réceptions totales	—		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces - Autres provinces	10		924	2 773	4 160	4 839	4 397	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295
11. United States - États-Unis	—		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. Total deliveries - Livraisons totales	10		924	2 773	4 160	4 839	4 397	4 295	4 295	4 295	4 295	4 295
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	534		2 276	1 881	2 151	1 523	1 514	2 324	2 324	2 466	2 645	2 759
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	450		839	941	1 004	1 031	1 222	1 402	1 478	1 578	1 651	1 725
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	—		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	450		839	941	1 004	1 031	1 222	1 402	1 478	1 578	1 651	1 725
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	460		1 763	3 714	5 164	5 870	5 619	5 697	5 773	5 873	5 946	6 020
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16) ..	84		1 437	940	1 147	492	292	922	846	888	994	1 034

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

Newfoundland		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
Terre-Neuve		1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
GW-h												
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	2 555	10 928	19 357	28 329	35 348	38 765
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	286	266	310	388	344	374
21.	Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion - Combustion interne	24	29	29	29	32	31
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	6	1	—	—	—	10
24.	Total net generation - Total de la production nette	2 871	11 224	19 696	28 746	35 724	39 180
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Énergie garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	—	—	—	—	—	—
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	—	—	—	—	—	—
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
	(a) Firm - Énergie garantie:											
28.	Other provinces - Autres provinces	57	6 388	13 876	22 221	29 404	31 787	31 314	31 314	31 314	31 314	31 314
29.	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30.	Other provinces - Autres provinces	24	13	12	7	211	320
31.	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	81	6 401	13 888	22 228	29 615	32 107
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	2 790	4 823	5 808	6 518	6 109	7 073
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	—	216	216	18	35	82
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2 790	4 607	5 592	6 500	6 074	6 991	7 493	8 026	8 568	8 882	9 208
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	2 847	10 995	19 468	28 721	35 478	38 778	38 807	39 340	39 882	40 196	40 522

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
Prince Edward Island											
Île-du-Prince-Édouard											
MW											
Capability and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	51	66	67	67	67	67	67	67	67	67	67
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	14	15	40	39	39	39	39	39	39	39
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	58	87	89	114	113	113	113	113	113	113	113
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	3	13	25	37	47
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	3	13	25	37	47
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	58	87	89	114	113	113	116	126	138	150	160
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	37	63	66	79	85	92	97	103	108	115	122
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	37	63	66	79	85	92	97	103	108	115	122
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	37	63	66	79	85	92	97	103	108	115	122
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	21	24	23	35	28	21	19	23	30	35	38

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
Prince Edward Island	GW. h										
Île-du-Prince-Édouard											
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	150	305	340	358	373	400
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	5	1	-	1	4	6
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	2	3	24	44	47
24. Total net generation - Total de la production nette	155	308	343	383	421	453
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	4	36	107	192
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Énergie garantie:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	155	308	343	383	421	453
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	15	46	-	-	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	140	262	343	383	421	453	480	509	539	572	607
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	140	262	343	383	421	453	480	509	539	572	607

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

[illegible]

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABIEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

Nova Scotia Nouvelle-Écosse		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
GWh												
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	439	762	834	728	623	796
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	2 408	3 708	3 978	4 658	4 824	4 768
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
Internal combustion - Combustion interne												
22.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	16	8	9	23	143
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	16	8	9	23	143
24.	Total net generation - Total de la production nette	2 847	4 486	4 820	5 395	5 470	5 707
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	59	268	188	208	283	362	-	-	-	-	-
United States - États-Unis:												
26.	(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	59	268	188	208	283	362
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm - Énergie garantie:												
28.	Other provinces - Autres provinces	125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
30.	Other provinces - Autres provinces	123	125	27	51	86	13
31.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	248	125	27	51	86	13
33.	Total energy available (24 + 27 + 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	2 658	4 629	4 981	5 552	5 667	6 056
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	10	26	18	-	-	-	-	-	-	-	-
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	2 648	4 603	4 963	5 552	5 667	6 056	6 946	7 286	7 643	8 044	8 426
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	2 773	4 603	4 963	5 552	5 667	6 056	6 946	7 286	7 643	8 044	8 426

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1981
New Brunswick										
Nouveau-Brunswick										
Capability and peak load										
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance										
Capability - Puissance maximale possible:										
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:										
1. Hydro	251	683	684	683	669	673	673	879	879	879
Steam - Vapeur:										
2. Conventional - Classique	421	619	620	613	592	1 262	1 597	1 597	1 797	1 797
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	630
4. Internal combustion - Combustion interne	7	4	4	4	1	5	5	5	5	5
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	25	25	25	26	27	27	27	27	27
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	679	1 331	1 333	1 325	1 288	1 967	2 302	2 508	2 708	3 338
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:										
7. Other provinces - Autres provinces	8	154	229	175	317	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	125	60	-
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	8	154	229	175	317	-	-	125	60	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:										
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	3	211	231
11. United States - États-Unis	38	356	341	317	130	489	484	356	427	492
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	38	356	341	317	130	489	484	359	638	723
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	649	1 129	1 221	1 183	1 475	1 478	1 818	2 274	2 130	2 615
Peak loads - Appels maximaux:										
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	544	865	1 027	1 092	1 101	1 379	1 649	1 766	1 892	2 178
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	544	865	1 027	1 092	1 101	1 379	1 649	1 766	1 892	2 178
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	582	1 221	1 368	1 409	1 231	1 868	2 133	2 125	2 530	2 901
Indicated reserve - Puissance en réserve:										
18. <u>Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)</u>	105	264	194	91	374	99	169	508	238	437

Mn

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

New Brunswick		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
Nouveau-Brunswick		1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
		GWh										
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	1 182	2 919	3 063	2 559	2 160	3 336
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	2 023	3 248	3 123	2 983	2 441	3 170
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	6	-	-	-	-	10
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	18	1	5	3	2
24.	Total net generation - Total de la production nette	3 211	6 185	6 187	5 547	4 604	6 518
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	307	1 218	2 516	3 254	3 803	3 728	-	-	-	-	-
United States - États-Unis:												
(a)	Firm - Énergie garantie	10	-	-	-	-	-	-	183	358	132	-
(b)	Secondary - Énergie non-garantie	1	171	56	53	88	101
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	318	1 389	2 572	3 577	3 891	3 829
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a)	Firm - Énergie garantie:											
28.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	4	51	452	1 795
29.	United States - États-Unis	203	1 399	1 577	1 465	1 062	1 532	3 915	3 728	3 550	3 776	3 908
(b)	Secondary - Énergie non-garantie:											
30.	Other provinces - Autres provinces	59	293	188	208	284	362
31.	United States - États-Unis	109	485	1 270	1 031	561	936
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	371	2 177	3 035	2 704	1 907	2 830
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	3 158	5 397	5 724	6 420	6 588	7 517
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	116	92	104	93	1	65
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	3 042	5 305	5 620	6 327	6 587	7 452	8 117	8 769	9 427	10 152	10 974
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	3 245	6 704	7 197	7 792	7 649	8 985	12 032	12 501	13 028	14 380	16 677

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

Québec	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
M											
Capability and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	10 141	12 915	13 891	13 793	14 016	14 652	14 452	14 844	14 844	16 795	18 757
2. Steam - Vapeur:											
3. Conventional - Classique	374	665	662	654	635	634	660	660	673	673	673
3. Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	635	635	635
4. Internal combustion - Combustion interne	15	34	45	50	46	32	38	42	48	55	63
5. Gas turbine - Turbine à gaz	36	36	—	—	—	180	164	164	404	606	606
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	10 566	13 650	14 598	14 497	14 697	15 498	15 314	15 710	16 604	18 764	20 734
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	10	924	2 773	4 160	4 855	4 855	4 855	4 855	5 055	4 855	4 855
8. United States - États-Unis	—	5	1	1	1	1	1	1	1	1	1
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	10	929	2 774	4 161	4 856	4 856	4 856	4 856	5 056	4 856	4 856
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	633	405	1 280	1 424	1 469	1 065	67	57	56	56	56
11. United States - États-Unis	2	3	4	3	3	7	12	14	15	15	3
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	635	408	1 284	1 427	1 472	1 072	79	71	71	71	59
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	9 941	14 171	16 088	17 231	18 081	19 282	20 091	20 495	21 589	23 549	25 531
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	8 761	12 017	14 143	14 374	14 922	16 112	17 011	18 251	19 574	20 922	22 331
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	—	—	—	—	192	138	—	—	—	—	—
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	8 761	12 017	14 143	14 374	15 114	16 250	17 011	18 251	19 574	20 922	22 331
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	9 396	12 425	15 427	15 801	16 586	17 322	17 090	18 322	19 645	20 993	22 390
18. Indicated reserve - Puissance en réserve:											
Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1 180	2 154	1 945	2 857	2 967	3 032	3 080	2 244	2 015	2 627	3 200

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Québec	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
		GW.h											
		1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	
Energy - Énergie													
Net generation by - Production nette:													
19.	Hydro	61 900	77 441	79 682	83 542	75 718	76 899
Steam - Vapeur:													
20.	Conventional - Classique	470	433	279	162	93	125
21.	Nuclear - Nucléaire	-	622	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	17	64	82	72	109	131
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24.	Total net generation - Total de la production nette	62 387	78 560	80 043	83 776	75 920	77 155
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces - Autres provinces	169	6 602	13 961	22 461	29 887	32 414	31 314	31 314	31 329	31 659	32 917	32 917
26.	United States - États-Unis:												
	(a) Firm - Énergie garantie	1	3	3	5	4	6	5	5	5	5	5	5
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	5	23
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	170	6 605	13 964	22 466	29 896	32 443
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
	(a) Firm - Énergie garantie:												
28.	Other provinces - Autres provinces	3 855	7 371	9 515	11 678	12 274	11 136	3 524	512	492	492	492	492
29.	United States - États-Unis	14	13	12	13	11	12	91	3 099	3 108	3 118	3 039	3 039
	(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
30.	Other provinces - Autres provinces	2 453	1 804	2 370	2 585	2 822	4 250
31.	United States - États-Unis	12	72	54	868	907	513
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	6 334	9 260	11 951	15 144	16 014	15 911
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	56 223	75 905	82 056	91 098	89 802	93 687
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	2 858	2 560	4 352	4 482	4 233	3 849
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	53 365	73 345	77 704	86 616	85 569	89 838	101 687	107 690	115 156	122 848	131 335	131 335
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	57 234	80 729	87 231	98 307	97 854	100 986	105 302	111 301	118 756	126 458	134 866	134 866

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie — suite

	Actual — Réel						Forecast — Prévisions				
	1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
Ontario											
MW											
Capability and peak load											
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability — Puissance maximale possible:											
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	5 687	6 680	6 862	6 855	6 717	6 709	6 862	6 890	6 904	6 904	6 904
2. Steam — Vapeur:											
Conventional	2 947	6 177	7 707	6 164	8 715	9 893	12 150	12 448	12 704	12 859	13 509
3. Nuclear — Nucléaire	—	1 753	2 284	1 775	2 284	2 284	3 713	4 279	4 980	4 984	5 592
4. Internal combustion — Combustion interne	7	8	8	8	8	7	8	8	8	8	8
5. Gas turbine — Turbine à gaz	149	488	535	462	553	552	681	681	681	704	773
6. <u>Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	8 790	15 106	17 396	15 264	18 277	19 445	23 414	24 306	25 277	25 459	26 786
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces — Autres provinces	625	301	1 151	1 349	1 449	1 261	208	207	256	256	206
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	6	12	20	27	36
9. <u>Total receipts — Réceptions totales</u>	625	301	1 151	1 349	1 449	1 261	214	219	276	283	242
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11. United States — États-Unis	47	56	56	59	48	44	34	33	34	35	—
12. <u>Total deliveries — Livraisons totales</u>	47	56	56	59	48	44	34	33	34	35	—
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	9 368	15 351	18 491	16 554	19 678	20 662	23 594	24 492	25 519	25 707	27 028
Peak loads — Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance garantie dans la province											
15. Indicated shortages — Puissance garantie délestée	9 157	13 666	14 661	13 658	15 570	16 908	17 584	18 705	19 961	21 260	22 593
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	9 157	13 764	14 661	13 658	15 570	16 908	17 584	18 705	19 961	21 260	22 593
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	9 204	13 820	14 717	13 717	15 618	16 952	17 618	18 738	19 995	21 295	22 593
18. Indicated reserve — Puissance en réserve:											
Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	211	1 587	3 830	2 896	4 108	3 754	6 010	5 787	5 558	4 447	4 435

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

		Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
		1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	
Ontario		GW.h											
Energy - Énergie													
Net generation by - Production nette:													
19.	Hydro	36 971	41 163	40 696	41 375	38 384	38 264	
Steam - Vapeur:													
20.	Conventional - Classique	11 262	27 063	23 924	26 234	27 356	31 582	
21.	Nuclear - Nucléaire	161	6 118	14 256	13 864	11 859	16 431	
22.	Internal combustion - Combustion interne	23	22	26	20	18	4	
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	13	438	837	935	886	949	
24.	Total net generation - Total de la production nette	48 430	74 804	79 739	82 428	78 503	87 230	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces - Autres provinces	6 263	8 563	10 182	12 436	13 084	13 273	4 629	1 453	1 631	1 722	1 513	
26.	United States - États-Unis:												
	(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	5	6	4	17	30	45	
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	2 339	1 748	1 594	1 831	2 716	2 063	
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	8 602	10 311	11 776	14 267	15 800	15 341	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
	(a) Firm - Énergie garantie:												
28.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
29.	United States - États-Unis	393	425	440	393	386	401	270	261	269	277	1	
	(b) Secondary - Énergie non-garantie:												
30.	Other provinces - Autres provinces	99	176	73	233	291	387	
31.	United States - États-Unis	2 853	5 649	7 206	7 479	4 450	5 816	
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	3 345	6 250	7 719	8 105	5 127	6 604	
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	53 687	78 865	83 796	88 590	89 176	95 967	
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	592	14	2	-	-	-	
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	53 095	78 851	83 794	88 590	89 176	95 967	102 544	109 821	116 581	123 841	131 276	
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	53 488	79 276	84 234	88 983	89 562	96 368	102 814	110 082	116 850	124 118	131 277	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	
Manitoba												
Capacity and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacity - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	1 061	1 806	2 209	2 209	2 477	2 525	2 804	3 236	3 626	3 626	3 626	
2. Steam - Vapeur:	291	392	411	411	411	414	416	416	416	416	416	
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4. Internal combustion - Combustion interne	11	28	26	26	28	27	27	27	27	27	27	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 363	2 250	2 670	2 670	2 940	2 990	3 271	3 703	4 093	4 093	4 093	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
7. Other provinces - Autres provinces	84	92	99	88	86	82	82	82	82	82	82	
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	50	-	-	-	-	-	
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	84	92	99	88	86	132	82	82	82	82	82	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
10. Other provinces - Autres provinces	1	152	102	100	230	200	150	150	200	200	150	
11. United States - États-Unis	-	10	13	13	45	114	100	-	-	-	-	
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	1	162	115	113	275	314	250	150	200	200	150	
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	1 446	2 180	2 654	2 645	2 751	2 808	3 103	3 635	3 975	3 975	4 025	
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	1 083	1 848	2 049	2 005	2 326	2 373	2 585	2 743	2 920	3 174	3 382	
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	1 083	1 848	2 049	2 005	2 326	2 373	2 585	2 743	2 920	3 174	3 382	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	1 084	2 010	2 164	2 118	2 601	2 687	2 835	2 893	3 120	3 374	3 532	
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	363	332	605	640	425	435	518	892	1 055	801	643	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Manitoba	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
	Energy - Énergie											
	Net generation by - Production nette:											
19.	Hydro	6 037	10 376	11 447	14 252	14 329	12 725
	Steam - Vapeur:											
20.	Conventional - Classique	75	480	740	228	428	1 227
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	22	46	47	46	50	54
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24.	Total net generation - Total de la production nette	6 134	10 902	12 234	14 526	14 807	14 006
	Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25.	Other provinces - Autres provinces	627	800	1 036	935	788	878	525	525	525	525	525
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	50	181	-	-	-	-
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	1	4	3	7	255
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	627	801	1 040	938	795	1 183
	Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
	(a) Firm - Énergie garantie:											
28.	Other provinces - Autres provinces	17	338	656	1 229	1 527	1 447	1 105	941	1 139	1 230	1 021
29.	United States - États-Unis	-	203	227	206	148	105	242	146	-	-	-
	(b) Secondary - Énergie non-garantie:											
30.	Other provinces - Autres provinces	303	324	597	1 085	911	803
31.	United States - États-Unis	-	643	772	1 146	990	614
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	320	1 508	2 252	3 666	3 576	2 969
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	6 441	10 195	11 022	11 798	12 026	12 220
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	226	18	2	62	13	4
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	6 215	10 177	11 020	11 736	12 013	12 216	13 450	14 300	15 210	16 783	18 155
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	6 232	10 718	11 903	13 171	13 688	13 768	14 797	15 387	16 349	18 013	19 176

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements -- Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoin d'énergie - suite

Saskatchewan	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
MW											
Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capability - Puissance maximale possible: Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	392	582	582	582	582	582	582	582	582	582	582
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	531	872	1 014	1 014	1 013	1 026	1 291	1 291	1 571	1 571	1 571
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion Interne	33	29	29	29	21	18	18	18	18	9	9
5. Gas turbine - Turbine à gaz	40	88	88	88	158	158	158	158	158	158	158
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	996	1 571	1 713	1 713	1 774	1 784	2 049	2 049	2 329	2 320	2 320
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	1	102	2	-	30	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9. Total receipts - Réceptions totales	1	102	2	-	30	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	84	92	99	88	86	82	82	82	82	82	82
11. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12. Total deliveries - Livraisons totales	84	92	99	88	86	82	82	82	82	82	82
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	913	1 581	1 616	1 625	1 718	1 702	1 967	1 967	2 247	2 238	2 238
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	709	1 166	1 320	1 271	1 318	1 381	1 434	1 514	1 613	1 712	1 786
15. Indicated shortages - Puissance garantie déléguée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	709	1 166	1 320	1 271	1 318	1 381	1 434	1 514	1 613	1 712	1 786
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	793	1 258	1 419	1 359	1 404	1 463	1 516	1 596	1 695	1 794	1 868
18. Indicated reserve - Puissance en réserve:											
Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	204	415	296	354	400	321	533	453	634	526	452

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

Saskatchewan		Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
		1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	
GWh													
<u>Energy - Énergie</u>													
Net generation by - Production nette:													
19. Hydro	1 686	3 125	2 474	3 127	2 702	2 460
Steam - Vapeur:													
20. Conventional - Classique	2 048	3 475	4 848	4 206	4 342	4 833
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	106	78	64	18	9	13
23. Gas turbine - Turbine à gaz	80	34	29	12	17	203
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	3 920	6 712	7 415	7 363	7 070	7 509
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25. Other provinces - Autres provinces	306	181	467	668	733	648	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:													
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	306	181	467	668	733	648
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
(a) Firm - Énergie garantie:													
28. Other provinces - Autres provinces	614	687	693	605	540	529	525	525	525	525	525	525	525
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie:													
30. Other provinces - Autres provinces	2	113	343	330	228	269
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	616	800	1 036	935	768	798
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	3 610	6 093	6 846	7 096	7 035	7 359
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	14	58	58	53	41	17
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	3 596	6 035	6 788	7 043	6 994	7 342	7 736	8 241	8 873	9 419	9 883	9 883	9 883
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	4 210	6 722	7 481	7 648	7 534	7 871	8 261	8 766	9 398	9 944	10 408	10 408	10 408

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	
Alberta												
MW												
Capability and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	490	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	
2. Steam - Vapeur:												
3. Conventional - Classique	820	1 751	2 359	2 394	2 532	2 906	3 413	3 935	3 935	4 291	4 638	
4. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5. Internal combustion - Combustion interne	26	31	31	25	34	40	38	35	35	35	36	
6. Gas turbine - Turbine à gaz	155	181	181	193	201	192	222	225	225	225	207	
7. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1 491	2 764	3 372	3 413	3 568	3 939	4 474	4 996	4 996	5 352	5 682	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:												
8. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:												
11. Other provinces - Autres provinces	19	13	-	-	-	9	-	-	-	-	-	
12. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13. Total deliveries - Livraisons totales	19	13	-	-	-	9	-	-	-	-	-	
14. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	1 472	2 751	3 372	3 413	3 568	3 930	4 474	4 996	4 996	5 352	5 682	
Peak loads - Appels maximaux:												
15. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	1 219	2 219	2 339	2 522	2 713	2 802	3 222	3 504	3 800	4 145	4 463	
16. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	1 219	2 219	2 339	2 522	2 713	2 802	3 222	3 504	3 800	4 145	4 463	
18. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	1 238	2 232	2 339	2 522	2 713	2 811	3 222	3 504	3 800	4 145	4 463	
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
19. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	253	532	1 033	891	855	1 128	1 252	1 492	1 196	1 207	1 219	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

Alberta		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
		GN.h										
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	1 425	1 566	1 520	1 721	1 422	1 738
20.	Steam - Vapeur:											
21.	Conventional - Classique	4 310	10 351	11 438	12 068	13 060	13 646
21.	Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion - Combustion interne	80	54	66	70	107	99
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	252	415	516	368	383	321
24.	Total net generation - Total de la production nette	6 067	12 386	13 540	14 227	14 972	15 804
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	19	5	119	166	297	431	3	3	4	4	4
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Énergie garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary - Énergie non-garantie	—	—	—	—	—	—
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	19	5	119	166	297	431
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
28.	(a) Firm - Énergie garantie:	18	146	121	147	150	116	—	—	—	—	—
29.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—
30.	(b) Secondary - Énergie non-garantie:	—	—	—	—	—	—
31.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—
	United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	18	146	121	147	150	116
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	6 068	12 245	13 538	14 246	15 119	16 119
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	—	—	—	—	—	—
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	6 068	12 245	13 538	14 246	15 119	16 119	18 156	19 956	21 863	23 673	25 520
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	6 086	12 391	13 659	14 393	15 269	16 235	18 156	19 956	21 863	23 673	25 520

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
British Columbia Colombie-Britannique											
<u>Capability and peak load</u> <u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	2 779	4 942	5 287	5 561	5 883	6 909	7 735	7 734	8 084	9 234	9 234
Steam - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	664	995	1 023	1 079	1 226	1 246	1 263	1 263	1 263	1 263	1 263
3. Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion - Combustion interne	121	137	119	131	131	131	135	137	141	142	143
5. Gas turbine - Turbine à gaz	177	187	257	262	292	292	346	346	346	346	446
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	3 741	6 261	6 686	7 033	7 532	8 578	9 479	9 480	9 834	10 985	11 086
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	19	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8. United States - États-Unis	100	—	—	1	—	—	—	—	—	—	—
9. Total receipts - Réceptions totales	119	13	—	1	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	3	3	3	3	3	4
11. United States - États-Unis	—	2	2	2	2	2	3	4	4	4	5
12. Total deliveries - Livraisons totales	—	2	2	2	2	5	6	7	7	7	9
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	3 860	6 272	6 684	7 032	7 530	8 573	9 473	9 473	9 827	10 978	11 077
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	3 421	5 208	5 200	5 453	5 797	5 881	6 727	7 110	7 644	8 250	8 936
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	3 421	5 208	5 200	5 453	5 797	5 881	6 727	7 110	7 644	8 250	8 936
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	3 421	5 210	5 202	5 455	5 799	5 886	6 733	7 117	7 651	8 257	8 945
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	439	1 064	1 484	1 579	1 733	2 692	2 746	2 363	2 183	2 728	2 141

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	British Columbia Colombie-Britannique	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
		GW. h										
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	16 978	29 182	33 293	33 762	31 029	36 673
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	3 486	1 950	4 220	1 708	3 125	1 577
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	331	188	198	225	243	248
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	20	- 10	7	22	- 17	- 7
24.	Total net generation - Total de la production nette	20 815	31 310	37 718	35 717	34 380	38 491
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	18	146	121	147	150	116	-	-	-	-	-
26.	United States - États-Unis:											
(a)	Firm - Énergie garantie	122	3	3	3	313	-	-	-	-	-	-
(b)	Secondary - Énergie non-garantie	582	517	501	546	828	1 084
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	722	666	625	696	1 291	1 200
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a)	Firm - Énergie garantie:											
28.	Other provinces - Autres provinces	19	5	119	141	3	3	3	3	4	4	4
29.	United States - États-Unis	3	8	382	409	766	10	12	13	15	17	19
(b)	Secondary - Énergie non-garantie:											
30.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	25	294	428
31.	United States - États-Unis	723	1 480	4 940	2 388	2 091	2 864
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	745	1 493	5 441	2 963	3 154	3 305
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	20 792	30 483	32 902	33 450	32 517	36 386
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	337	25	29	23	-	-
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	20 455	30 458	32 873	33 427	32 517	36 386	38 286	40 905	44 021	47 488	51 853
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	20 477	30 471	33 374	33 977	33 286	36 399	38 301	40 921	44 040	47 509	51 876

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel										Forecast - Prévisions			
	1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981			
Yukon														
Capability and peak load														
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance														
Capability - Puissance maximale possible:														
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:														
1. Hydro	28	27	27	27	60	57	57	57	57	57	57			57
2. Steam - Vapeur:														
3. Conventional - Classique														
4. Nuclear - Nucléaire														
5. Internal combustion - Combustion interne	4	32	34	38	43	42	43	43	43	39	40			
6. Gas turbine - Turbine à gaz					1									
7. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	32	59	61	65	104	99	100	100	100	96	97			
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:														
8. Other provinces - Autres provinces														
9. United States - États-Unis														
10. Total receipts - Réceptions totales														
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:														
11. Other provinces - Autres provinces														
12. United States - États-Unis														
13. Total deliveries - Livraisons totales														
14. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	32	59	61	65	104	99	100	100	100	96	97			
Peak loads - Appels maximaux:														
15. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	17	43	43	56	66	60	71	77	79	79	83			
16. Indicated shortages - Puissance garantie délestée														
17. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)	17	43	43	56	66	60	71	77	79	79	83			
18. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	17	43	43	56	66	60	71	77	79	79	83			
Indicated reserve - Puissance en réserve:														
19. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	15	16	18	9	38	39	29	23	21	17	14			

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

	Yukon		Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1966		1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
	Cw. h											
Energy - Énergie												
Net generation by - Production nette:												
19. Hydro	103	194	207	195	259	316
Steam - Vapeur:												
Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	7	49	76	109	95	52
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	110	243	283	304	354	368
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:												
(a) Firm - Énergie garantie	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Énergie non-garantie	-	-	-	-	-	-
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
28. (a) Firm - Énergie garantie:												
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
30. (b) Secondary - Énergie non-garantie:												
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	110	243	283	304	354	368
34. Secondary energy delivered within province - Énergie non-garantie livrée dans la province	27	19	16	15	15	20
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie garantie disponible dans la province (33 - 34)	83	224	267	289	339	348	424	455	468	472	502	502
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie garantie requise de la province (28 + 29 + 35)	83	224	267	289	339	348	424	455	468	472	502	502

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - suite

Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
MW											
Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	35	35	35	35	35	35	48	48	48	48	48
2. Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	1	1	1	1	1	1	—	—	—	—	—
3. Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion - Combustion interne	10	37	43	45	61	66	70	72	70	70	70
5. Gas turbine - turbine à gaz	1	2	2	2	2	2	2	2	12	12	12
6. <u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	47	75	81	83	99	103	120	122	130	130	130
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance garantie de:											
7. Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8. United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. <u>Total receipts - Réceptions totales</u>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance garantie à:											
10. Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11. United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. <u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	47	75	81	83	99	103	120	122	130	130	130
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance garantie dans la province	27	50	50	57	68	63	71	72	82	85	91
15. Indicated shortages - Puissance garantie délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance garantie dans la province (14 + 15)</u>	27	50	50	57	68	63	71	72	82	85	91
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance garantie de la province (12 + 16)	27	50	50	57	68	63	71	72	82	85	91
18. Indicated reserve - Puissance en réserve:											
<u>Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)</u>	20	25	31	26	31	40	49	50	48	45	39

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Concluded

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance garantie et besoins d'énergie - fin

Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1966	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
		Gw. h										
Energy — Énergie												
Net generation by — Production nette:												
19.	Hydro	168	236	243	261	270	252
Steam — Vapeur:												
20.	Conventional — Classique	3	2	1	1	2	—
21.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	11	50	66	77	82	116
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	5	—	—	—	—	—
24.	Total net generation — Total de la production nette	187	288	310	339	354	368
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
26.	United States — États-Unis:											
	(a) Firm — Énergie garantie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Énergie non-garantie	—	—	—	—	—	—
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	—	—	—	—	—	—
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:												
	(a) Firm — Énergie garantie:											
28.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
29.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Énergie non-garantie:											
30.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—
31.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	—	—	—	—	—	—
33.	Total energy available (24 + 27 — 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 — 32)	187	288	310	339	354	368
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie non-garantie livrée dans la province	31	10	6	—	8	—
35.	Firm energy available within province (33 — 34) — Énergie garantie disponible dans la province (33 — 34)	156	278	304	339	346	368	400	411	462	488	522
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie garantie requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	156	278	304	339	346	368	400	411	462	488	522

TABLE 2. Total Net Generating Capability by Province(1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1966	1972	1973	1974	1975	1976	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation de variation (composé)		
							1977	1978	1979	1980	1981	1966 1976	1972 1976	1976 1981
							MN							
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	544	3 200	4 654	6 311	6 362	5 911	6 619	6 619	6 761	6 940	7 054	26.9	16.6	3.6
Prince Edward Island — île-du- Prince-Édouard	58	87	89	114	113	113	113	113	113	113	113	6.9	6.8	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	626	1 053	1 154	1 154	1 179	1 473	1 473	1 675	1 820	1 965	1 965	8.9	8.8	5.9
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	679	1 331	1 333	1 325	1 288	1 967	2 302	2 508	2 708	3 338	3 338	11.2	10.3	11.2
Québec	10 566	13 650	14 598	14 497	14 697	15 498	15 314	15 710	16 604	18 764	20 734	3.9	3.2	6.0
Ontario	8 790	15 106	17 396	15 264	18 277	19 445	23 414	24 306	25 277	25 459	26 786	8.3	6.5	6.6
Manitoba	1 363	2 250	2 670	2 670	2 940	2 990	3 271	3 703	4 093	4 093	4 093	8.2	7.4	6.5
Saskatchewan	996	1 571	1 713	1 713	1 774	1 784	2 049	2 049	2 329	2 320	2 320	6.0	3.2	5.4
Alberta	1 491	2 764	3 372	3 413	3 568	3 939	4 474	4 996	4 996	5 352	5 682	10.2	9.3	7.6
British Columbia — Colombie- Britannique	3 741	6 261	6 686	7 033	7 532	8 578	9 479	9 480	9 834	10 985	11 086	8.7	8.2	5.3
Yukon	32	59	61	65	104	99	100	100	100	96	97	12.0	13.8	— 0.4
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	47	75	81	83	99	103	120	122	130	130	130	8.2	8.3	4.8
Canada	28 933	47 407	53 807	53 642	57 933	61 900	68 728	71 381	74 765	79 555	83 398	7.9	6.9	6.1

(1) Table 1, item 6. — Ligne 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load Within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance garantie dans la province(1)

Province	1966	1972	1973	1974	1975	1976	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1977	1978	1979	1980	1981	1966 1976	1972 1976	1976 1981
MW														
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	450	839	941	1 004	1 031	1 222	1 402	1 478	1 578	1 651	1 725	10.5	9.9	7.1
Prince Edward Island — île-du- Prince-Édouard	37	63	66	79	85	92	97	103	108	115	122	9.5	9.9	5.8
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	496	839	860	957	998	1 126	1 302	1 386	1 474	1 573	1 678	8.5	7.6	8.3
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	544	865	1 027	1 092	1 101	1 379	1 649	1 766	1 892	2 033	2 178	9.8	12.4	9.6
Québec	8 761	12 017	14 143	14 374	14 922	16 112	17 011	18 251	19 574	20 922	22 331	6.3	7.6	6.8
Ontario	9 157	13 666	14 661	13 658	15 570	16 908	17 584	18 705	19 961	21 260	22 593	6.3	5.5	6.0
Manitoba	1 083	1 848	2 049	2 005	2 326	2 373	2 585	2 743	2 920	3 174	3 382	8.2	6.5	7.3
Saskatchewan	709	1 166	1 320	1 271	1 318	1 381	1 434	1 514	1 613	1 712	1 786	6.9	4.3	5.3
Alberta	1 219	2 219	2 339	2 522	2 713	2 802	3 222	3 504	3 800	4 145	4 463	8.7	6.0	9.8
British Columbia — Colombie- Britannique	3 421	5 208	5 200	5 453	5 797	5 881	6 727	7 110	7 644	8 250	8 936	5.6	3.1	8.7
Yukon	17	43	43	56	66	60	71	77	79	79	83	13.4	8.7	6.7
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	27	50	50	57	68	63	71	72	82	85	91	8.8	8.0	7.6
Canada	25 921	38 823	42 699	42 528	45 995	49 399	53 155	56 709	60 725	64 999	69 368	6.7	6.2	7.0

(1) Table 1, item 14. — Ligne 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement Within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie garantie dans la province(1)

Province	1966	1972	1973	1974	1975	1976	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
							1977	1978	1979	1980	1981	1966 1976	1972 1976	1976 1981	
GW. h															
Newfoundland (including Labrador) — (Terre-Neuve (et Labrador)	2 790	4 607	5 592	6 500	6 074	6 991	7 493	8 026	8 568	8 882	9 208	9.6	11.0	5.7	
Prince Edward Island — Île-du- Prince-Édouard	140	262	343	383	421	453	480	509	539	572	607	12.5	14.7	6.0	
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	2 648	4 603	4 963	5 552	5 667	6 056	6 946	7 286	7 643	8 044	8 426	8.6	7.1	6.8	
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	3 042	5 305	5 620	6 327	6 587	7 452	8 117	8 769	9 427	10 152	10 974	9.4	8.9	6.4	
Québec	53 365	73 345	77 704	86 616	85 569	89 838	101 687	107 690	115 156	122 848	131 335	5.4	5.2	7.9	
Ontario	53 095	78 851	83 794	88 590	89 176	95 967	102 544	109 821	116 581	123 841	131 276	6.1	5.0	6.5	
Manitoba	6 215	10 177	11 020	11 736	12 013	12 216	13 450	14 300	15 210	16 783	18 155	7.0	4.7	8.3	
Saskatchewan	3 596	6 035	6 788	7 043	6 994	7 342	7 736	8 241	8 873	9 419	9 883	7.4	5.0	6.1	
Alberta	6 068	12 245	13 538	14 246	15 119	16 119	18 156	19 956	21 863	23 673	25 520	10.3	7.1	9.6	
British Columbia — Colombie- Britannique	20 455	30 458	32 873	33 427	32 517	36 386	38 286	40 905	44 021	47 488	51 853	5.9	4.6	7.3	
Yukon	83	224	267	289	339	348	424	455	468	472	502	15.4	11.6	7.6	
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	156	278	304	339	346	368	400	411	462	488	522	9.0	7.3	7.2	
Canada	151 653	226 390	242 806	261 048	260 822	279 536	305 719	326 369	348 811	372 662	398 261	6.3	5.4	7.3	

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Énergie garantie disponible" est synonyme de "Besoins d'énergie garantie". Voir ligne 35 du tableau 1.

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1966	1972	1973	1974	1975	1976	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
							1977	1978	1979	1980	1981	1966 1976	1972 1976	1976 1981
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador):														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	544	3 200	4 654	6 311	6 362	5 911	6 619	6 619	6 761	6 940	7 054	26.9	16.6	3.6
2. Firm power peak load on province — Appel maximale de puissance garantie de la province	460	1 763	3 714	5 164	5 870	5 619	5 697	5 773	5 873	5 946	6 020	28.4	33.6	1.4
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	84	1 437	940	1 147	492	292	922	846	888	994	1 034
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	18.3	81.5	25.3	22.2	8.4	5.2	16.2	14.7	15.1	16.7	17.2
Prince Edward Island — Île-du-Prince-Édouard:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	58	87	89	114	113	113	116	126	138	150	160	6.9	6.8	7.2
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	37	63	66	79	85	92	97	103	108	115	122	12.7	9.9	5.8
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	21	24	23	35	28	21	19	23	30	35	38
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	56.8	38.1	34.8	44.3	32.9	22.8	19.6	22.3	27.8	30.4	31.2
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	626	1 053	1 154	1 154	1 179	1 473	1 473	1 675	1 820	1 965	1 965	8.9	8.8	5.9
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	496	839	860	957	998	1 126	1 302	1 386	1 474	1 573	1 678	8.5	7.6	8.3
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	130	214	294	197	181	347	171	289	346	392	287
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	26.2	25.5	34.2	20.6	18.1	30.8	13.1	20.9	23.5	24.9	17.1

See footnote(s) at end of table. — Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1966	1972	1973	1974	1975	1976	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
							1977	1978	1979	1980	1981	1966 1976	1972 1976	1976 1981
NW														
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	687	1 485	1 562	1 500	1 605	1 967	2 302	2 633	2 768	3 338	3 338	11.1	7.3	11.1
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	582	1 221	1 368	1 409	1 231	1 868	2 133	2 125	2 530	2 742	2 901	12.4	11.2	9.2
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	105	264	194	91	374	99	169	508	238	596	437
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	18.0	21.6	14.2	6.5	30.4	5.3	7.9	23.9	9.4	21.7	15.1
Québec:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	10 576	14 579	17 372	18 658	19 553	20 354	20 170	20 566	21 660	23 620	25 590	6.8	8.7	4.7
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	9 396	12 425	15 427	15 801	16 586	17 322	17 090	18 322	19 645	20 993	22 390	6.3	8.7	5.3
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1 180	2 154	1 945	2 857	2 967	3 032	3 080	2 244	2 015	2 627	3 200
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	12.6	17.3	12.6	18.1	17.9	17.5	18.0	12.2	10.3	12.5	14.3
Ontario:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	9 415	15 407	18 547	16 613	19 726	20 706	23 628	24 525	25 553	25 742	26 028	8.2	7.7	5.5
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie	9 204	13 820	14 717	13 717	15 618	16 952	17 618	18 738	19 995	21 295	22 593	6.3	5.2	5.9
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	211	1 587	3 830	2 896	4 108	3 754	6 010	5 787	5 558	4 447	4 435
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	2.3	11.5	26.0	21.1	26.3	22.1	34.1	30.9	27.8	20.9	19.6

See footnote(s) at end of table. - Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued
TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1966	1972	1973	1974	1975	1976	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
							1977	1978	1979	1980	1981	1966 1976	1972 1976	1976 1981
MW														
Manitoba:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 447	2 342	2 769	2 758	3 026	3 122	3 353	3 785	4 175	4 175	4 175	8.0	7.5	6.0
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	1 084	2 010	2 164	2 118	2 601	2 687	2 835	2 893	3 120	3 374	3 532	9.5	7.5	5.6
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	363	332	605	640	425	435	518	892	1 055	801	643
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	33.5	16.5	28.0	30.2	16.3	16.2	18.3	30.8	33.8	23.7	18.2
Saskatchewan:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	997	1 673	1 715	1 713	1 804	1 784	2 049	2 049	2 329	2 320	2 320	6.0	1.6	5.4
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	793	1 258	1 419	1 359	1 404	1 463	1 516	1 596	1 695	1 794	1 868	6.3	3.9	5.0
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	204	415	296	354	400	321	533	453	634	526	452
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	25.7	33.0	20.9	26.1	28.5	21.9	35.2	28.4	37.4	29.3	24.2
Alberta:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 491	2 764	3 372	3 413	3 568	3 939	4 474	4 996	4 996	5 352	5 682	10.2	9.3	7.6
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	1 238	2 232	2 339	2 522	2 713	2 811	3 222	3 504	3 800	4 145	4 463	8.6	5.9	9.7
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	253	532	1 033	891	855	1 128	1 252	1 492	1 196	1 207	1 219
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	20.4	23.8	44.2	35.3	31.5	40.1	38.9	42.6	31.5	29.1	27.3

See footnote(s) at end of table. - Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — fin

Province	1966	1972	1973	1974	1975	1976	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)				
							1977	1978	1979	1980	1981	1966 1976	1972 1976	1976 1981	
British Columbia — Colombie-Britannique:															
							MW								
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	3 860	6 274	6 686	7 034	7 532	8 578	9 479	9 480	9 834	10 985	11 086	8.3	8.1	5.3	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	3 421	5 210	5 202	5 455	5 799	5 886	6 733	7 117	7 651	8 257	8 945	5.6	3.1	8.7	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	439	1 064	1 484	1 579	1 733	2 692	2 746	2 363	2 183	2 728	2 141	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	12.8	20.4	28.5	29.0	29.9	45.7	40.8	33.2	28.5	33.0	23.9	
Yukon:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	32	59	61	65	104	99	100	100	100	96	97	12.0	13.8	0.4	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	17	43	43	56	66	60	71	77	79	79	83	13.4	8.7	6.7	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	15	16	18	9	38	39	29	23	21	17	14	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	88.2	37.2	41.9	16.1	57.6	65.0	40.6	29.9	26.6	21.5	16.9	
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	47	75	81	83	99	103	120	122	130	130	130	8.2	8.3	4.8	
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance garantie de la province	27	50	50	57	68	63	71	72	82	85	91	8.8	6.0	7.6	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	20	25	31	26	31	40	49	50	48	45	39	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	74.1	50.0	62.0	45.6	45.6	63.5	69.0	69.4	58.5	52.9	42.9	
Canada:															
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	29 033	47 412	53 808	53 644	57 934	61 951	68 735	71 519	74 846	79 583	83 435	7.9	6.9	6.1	
2. Firm power peak load on Canada — Appel maximal de puissance garantie de la province	26 008	39 348	43 115	42 922	46 415	50 193	53 788	57 116	61 205	65 542	69 868	6.8	6.3	6.8	
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	3 025	8 064	10 693	10 722	11 519	11 758	14 947	14 403	13 641	14 041	13 567	
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance garantie	11.6	20.5	24.8	25.0	24.8	23.4	27.8	25.2	22.3	21.4	19.4	

DEFINITIONS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

DÉFINITIONS

Besoins d'énergie garantie

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison garantie et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie non-garantie.

Puissance garantie

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance garantie

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons garantie aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établies au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance garantie

La somme de l'appel maximal de puissance garantie, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance garantie dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance garantie de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance garantie, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance garantie en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance garantie en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.

CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

1976-77

Chairman — Président — R. B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd.,
Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué., H5A 1E3

Policy Subcommittee — Sous comité de la réglementation

Chairman — Président:

1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., Box 777 Place Bonaventure, Montréal, Qué., H5A 1E3
2. R.A. Boyd, Hydro-Québec, 75 ouest, Boul. Dorchester, Montréal, Qué., H2Z 1A4
3. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal, Qué., H3Z 2P9
4. P.G. Campbell, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont., M5G 1X6
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Corp., Box 910, Halifax, N.S., B3J 2W5
6. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B., E3B 4X1

Surveys Subcommittee — Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman — Président:

1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué., H5A 1E3
2. J.C. Coutu, Hydro-Québec, 75 ouest, Boul. Dorchester, Montréal, Qué., H2Z 1A4
3. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, Box 815, Winnipeg, Man., R3C 2P4
4. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0V6
5. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Avenue, Toronto, Ont., M5G 1X6
6. J. Fontaine, Hydro-Québec, 855 St. Catherine St.E., Montréal, Qué. H2L 4N4
7. G.J. McLaughlin, New Brunswick Electric Power Commission, 527 King St., Fredericton, N.B., E3B 4X1
8. D.M. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0V6
9. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., Box 1900, Calgary, Alta., T2P 2M1
10. C.C. Purves, B.C. Hydro & Power Authority, 970 Burrard Street, Vancouver, B.C., V6Z 1Y3
11. D.E. Smith, Nova Scotia Power Corporation, Box 910, Halifax, N.S., B3L 4L1
12. W.H. Correll, Saskatchewan Power Corporation, Regina, Sask., S4P 0S1
13. G. Yorke-Slader, National Energy Board, Trebla Bldg., 473 Albert St., Ottawa, Ont., K1A 0E5
14. H.R. Young, Newfoundland & Labrador Hydro Electric Corp., Box 9100, St. John's, Nfld., A1A 2X8

List of Respondents

Liste des correspondants

Utilities - Services	Industrials - Établissements industriels
<p><u>Newfoundland - Terre-Neuve</u> The Bowater Power Co. Ltd. Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd. Newfoundland & Labrador Hydro Newfoundland Light & Power Co. Ltd. Public Works Canada</p>	<p>Iron Ore Co. of Canada, Menihek Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd.</p>
<p><u>Prince Edward Island - île-du-Prince-Édouard</u> Maritime Electric Co. Ltd. Town of Summerside (Power Commission)</p>	
<p><u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u> Nova Scotia Power Corporation</p>	<p>Bowaters Mersey Paper Co. Ltd. Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd. Nova Scotia Forest Industries Ltd. Scott Maritimes Ltd. Sydney Steel Corp.</p>
<p><u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u> Maine and New Brunswick Electric Power Commission, Ltd. New Brunswick Electric Power Commission</p>	<p>Consolidated-Bathurst Ltd. Fraser Companies Ltd. Irving Pulp & Paper Ltd. Miramichi Timber Resources Ltd. N.B. International Paper Co.</p>
<p><u>Québec</u> Commission de contrôle de l'énergie atomique Gulf Power Co. Hart-Jaune Power Co. Hydro-Québec MacLaren-Quebec Power Co. La Compagnie Hydroélect. Manicouagan Ottawa Valley Power Co. Pembroke Electric Light Co. Ltd. Ville de Sherbrooke Smelter Power Corporation</p>	<p>Aluminum Co. of Canada Ltd. Celanese Canada Ltée. Dominion Textile Co. Ltd. Papier Journal Domtar Inc. E.B. Eddy Forest Products Ltd., (Hull) ERCO Industries Ltd. Iron Ore Company of Canada James MacLaren Co. Ltd. Noranda Mines Ltd. The Price Co. Ltd. Quebec North Shore Paper Co. Thurso Pulp & Paper Co.</p>
<p><u>Ontario</u> Atomic Energy of Canada Ltd. Canadian Niagara Power Co. Ltd. Cedars Rapids Transmission Co. Ltd. Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd. Great Lakes Power Co. Ltd. Ontario Hydro Orillia Water, Light & Power Commission Ottawa Hydro-Electric Commission Pembroke Hydro-Electric Commission St. Lawrence Power Co.</p>	<p>Abitibi Forest Products Ltd. Abitibi Paper Co. Ltd. Algoma Steel Corp. Ltd. Allied Chemical Canada Ltd. American Can of Canada Ltd. Dow Chemical of Canada Ltd. E.B. Eddy Forest Products Ltd., (Ottawa) E.B. Eddy Forest Products Ltd., (Espanola) Ford Motor Co. of Canada Ltd. Great Lakes Paper Co. Ltd. Inco Ltd. Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd. The Ontario Paper Co. Ltd. Polysar Ltd. Reed Ltd. Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd. The Steel Co. of Canada Ltd.</p>

List of Respondents — Concluded

Liste des correspondants — fin

Utilities — Services	Industrials — Établissements industriels
<p><u>Manitoba</u> Manitoba Hydro City of Winnipeg Hydro-Electric System</p> <p><u>Saskatchewan</u> Churchill River Power Co. Ltd. Saskatchewan Power Corp.</p> <p><u>Alberta</u> Alberta Power Ltd. Calgary Power Ltd. City of Edmonton City of Medicine Hat</p> <p><u>British Columbia — Colombie-Britannique</u> British Columbia Hydro and Power Authority The Corporation of the City of Nelson West Kootenay Power & Light Co. Ltd.</p> <p><u>Yukon</u> Northern Canada Power Commission Yukon Electric Co. Ltd. Yukon Hydro Co. Ltd.</p> <p><u>Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest</u> Alberta Power Ltd. Northern Canada Power Commission</p>	<p>Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd. Manitoba Forestry Resources Ltd.</p> <p>Eldorado Nuclear Ltd. Kalium Chemicals Ltd.</p> <p>Celanese Canada Ltd. Great Canadian Oil Sands Ltd. Gulf Oil Canada Ltd. North Western Pulp & Power Ltd. Sherritt Gordon Mines Ltd.</p> <p>Aluminum Co. of Canada Ltd. B.C. Forest Products Ltd. Canadian Cellulose Company Ltd. Canadian Forest Products Ltd. Cariboo Pulp and Paper Co. Cassiar Asbestos Corp. Ltd. Cominco Ltd. Crestbrook Pulp and Paper Ltd. Crown Zellerbach Canada Ltd. Evans Products Co. Ltd., Golden Division Granduc Operating Company Imperial Oil Ltd. MacMillan Bloedel Ltd. Northwood Pulp Ltd. Ocean Falls Corporation Pacific Petroleum Ltd. Rayonier Canada (B.C.) Ltd. Wesfrob Mines Ltd. Western Mines Ltd.</p> <p>Cassiar Asbestos Corp. Ltd.</p> <p>Cominco Ltd.</p>

Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II - Annual Statistics
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I - Annual Electric Power Survey of Capability and Load
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III - Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Electric power statistics

VOLUME 1

ANNUAL ELECTRIC POWER
SURVEY OF CAPABILITY
AND LOAD

1977 Actual

1978-1982 Forecast

Statistique de l'énergie électrique

VOLUME 1

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA
PUISSANCE MAXIMALE ET
SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

Données réelles pour 1977

Prévision pour 1978-1982

STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires
Energy and Minerals Section — Section de l'énergie et des minéraux

ELECTRIC POWER STATISTICS

STATISTIQUE DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

VOLUME I

ANNUAL ELECTRIC POWER SURVEY
OF CAPABILITY AND LOAD

ENQUÊTE ANNUELLE SUR LA PUISSANCE MAXIMALE
ET SUR LA CHARGE DES RÉSEAUX

1977 Actual — Données réelles pour 1977
1978-1982 Forecast — Prévisions pour 1978-1982

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

October - 1978 - Octobre
5-3301-516

Price—Prix: \$1.05

Statistics Canada should be credited when reproducing or quoting any part of this document
Reproduction ou citation autorisées sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombre infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

METRIC MEASURES

TW.h (terawatt hour) = watt hour $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt hour) = " $\times 10^9$
MW.h (megawatt hour) = " $\times 10^6$
kW.h (kilowatt hour) = " $\times 10^3$

MESURES MÉTRIQUES

TW.h (terawatt heure) = watt heure $\times 10^{12}$
GW.h (gigawatt heure) = " $\times 10^9$
MW.h (megawatt heure) = " $\times 10^6$
kW.h (kilowatt heure) = " $\times 10^3$

NOTE

Inquiries about this publication should be addressed to the Energy and Minerals Section of the Manufacturing and Primary Industries Division in Ottawa (992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.) - (T.-N.) (726-0713)
Halifax (426-5331)
Montréal (283-5725)
Ottawa (992-4734)

NOTA

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à la Section de l'énergie et des minéraux de la Division des industries manufacturières et primaires, à Ottawa (992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

Toronto (966-6586)
Winnipeg (949-4020)
Regina (569-5405)
Edmonton (425-5052)
Vancouver (666-3695)

TABLE OF CONTENTS

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Chart	
A. Total Generating Capability within Canada, 1967-1982 Portrays the growth in ability to produce power and the relative importance of thermal generation.	10
B. Net Capability and Peak Loads within Canada, 1967-1982 Provides an indication of the reserves available to meet firm demand.	11
C. Net Generating Capability by Province, 1967-1982 Illustrates the growth in capability and the comparative importance of hydro and thermal generation within provinces.	12
D. Net Capability and Firm Demand within Provinces, 1967-1982 Indicates the year-to-year ability of each of the provinces to meet its firm demand for electric power.	14
E. Firm Energy Requirement within Canada, 1967-1982 Shows the growth in Canadian firm energy requirement during the period 1967 and 1982.	16
Table	
1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements Summarizes capability, firm power peak load, indicated reserve, generation, interprovincial and international receipts and deliveries, secondary energy and firm energy requirements.	18
2. Total Net Generating Capability by Province Compares provincial rates of growth in net generating capability.	44

	Page
Introduction	5
Graphique	
A. Total de puissance maximale possible de production au Canada, 1967-1982 Ce graphique montre l'expansion des possibilités de production et l'importance croissante des centrales thermiques.	10
B. Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada, 1967-1982 Ce graphique indique les réserves disponibles pour fournir la puissance maximale requise au Canada.	11
C. Puissance maximale possible de production nette par province, 1967-1982 Ce graphique montre l'expansion de la puissance maximale possible et l'importance relative des centrales hydrauliques et thermiques dans les provinces.	12
D. Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1967-1982 Ce graphique indique, pour chaque année et chaque province, les possibilités de fournir la puissance maximale requise.	14
E. Les besoins d'énergie garantie au Canada, 1967-1982 Ce graphique montre l'accroissement de la demande d'énergie souscrite au Canada entre 1967 et 1982.	16
Tableau	
1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie Ce tableau résume la puissance maximale possible, l'appel maximal de puissance souscrite, la puissance en réserve, l'énergie produite, les réceptions de livraisons interprovinciales et internationales, l'énergie excédentaire et les besoins d'énergie souscrite.	18
2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province Ce tableau donne le taux d'accroissement de la puissance maximale possible de production nette dans chacune des provinces.	44

TABLE OF CONTENTS — Concluded

	Page
Table	
3. Firm Power Peak Load within Provinces	45
Compares rates of growth of firm power peak load within provinces.	
4. Firm Energy Requirement within Provinces	46
Compares rates of growth of firm energy requirement within provinces.	
5. Indicated Reserve	47
Shows the relationship between the demand for power and the ability to meet it in each of the provinces and in Canada as a whole.	
Appendix	
A. Principal Changes in Capability 1977-1982	51
B. Canadian Electrical Association — Electric Power Statistics Committee Personnel, 1977 and 1978	55
C. List of Respondents	57
Definitions	59

TABLE DES MATIÈRES — fin

	Page
Tableau	
3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province	45
Ce tableau donne le taux d'accroissement de l'appel maximal de puissance souscrite dans chacune des provinces.	
4. Besoins d'énergie souscrite dans la province	46
Ce tableau donne le taux d'accroissement des besoins d'énergie souscrite dans chacune des provinces.	
5. Puissance en réserve	47
Ce tableau indique le rapport entre les besoins de puissance souscrite et les possibilités de chaque province et de l'ensemble du Canada de satisfaire ces besoins.	
Appendice	
A. Changements majeurs de la puissance 1977-1982	51
B. Association canadienne de l'électricité — Membres du comité des statistiques de l'électricité, 1977 et 1978	55
C. Liste des correspondants	57
Définitions	59

INTRODUCTION

This report presents the results of the 24th Annual Electric Power Survey of Capability and Load. The survey covers all producers of electric energy in Canada which generate or will generate 20 GW.h or more per annum during the forecast period. This report, therefore, covers the same group of firms which provide the statistics for the monthly Electric Power Statistics report (Catalogue 57-001). The report is organized in such a manner that there is a direct comparison and link with the monthly Electric Power Statistics in that the energy figures are common to the two publications; any differences are due to subsequent revisions. Final generation figures for all establishments are provided in Electric Power Statistics, Volume II (Catalogue 57-202).

There are approximately 135 responding firms in the group, about half of which are utilities and half industrial establishments. The combined group accounts for 99.8% of all generation and all the imports and exports. The utilities group contributes approximately 90% of the generation to the Canada total.

The survey is carried out in co-operation with the Canadian Electrical Association. Area representatives of the Association collect and edit the returns, which are forwarded to Statistics Canada for final revision, editing and compilation. The assistance received from the Canadian Electrical Association and its members is gratefully acknowledged.

1977 Capability and Load Survey

Review of Survey Results

Total net generating capability in 1977 for firms which generate over 20 GW.h per year increased 5 893 MW or 9.5% to 67 793 MW. This compares with an increase of 6.8% in 1976 from the previous year.

The forecast years 1977-1982 indicate a compound growth rate of 5.3%, compared with 1967-1977 growth rate of 8.0%. Thermal capability is expected to grow at an annual rate of 5.2% compared to 10.2% in the previous ten years, while hydro-electric capability is expected to increase at 4.2% compared with 6.1% in the previous ten years.

On trouvera dans la présente publication les résultats de la 24ième enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux. Cette enquête inclut tous les producteurs d'énergie électrique au Canada qui produisent ou produiront au moins 20 GW.h par an au cours de la période visée par les prévisions. La présente statistique comprend donc le même groupe d'entreprises que celui qui fournit les données pour la publication mensuelle Statistique de l'énergie électrique (n° 57-001 au catalogue). La présentation de la publication a été aménagée de façon à ce que l'on puisse procéder à une comparaison directe et au raccordement avec les données publiées chaque mois dans Statistique de l'énergie électrique, ainsi les chiffres relatifs à l'énergie sont les mêmes dans les deux publications; toute différence serait due à des révisions auxquelles on aurait procédé ultérieurement. Les chiffres définitifs concernant la production d'énergie par tous les établissements figurent dans la publication Statistique de l'énergie électrique, volume II (n° 57-202 au catalogue).

Dans le groupe en question, il existe environ 135 entreprises déclarantes, dont la moitié environ consiste en services d'utilité et l'autre moitié en établissements industriels. L'ensemble du groupe représente 99.8 % de toute l'énergie produite et la totalité des importations et des exportations. Le groupe des services d'utilité fournit une part d'environ 90 % de l'énergie totale produite au Canada.

L'enquête est menée conjointement avec l'Association canadienne de l'électricité. Les représentants régionaux de l'association recueillent et contrôlent les déclarations, qu'ils font parvenir à Statistique Canada pour dernière révision, contrôle et assemblage. La collaboration qui nous est fournie par l'Association canadienne de l'électricité et par ses membres est très appréciée.

Enquête sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux pour 1977

Revue des résultats de l'enquête

En 1977, la puissance génératrice nette totale des entreprises produisant plus de 20 GW.h a augmenté de 5 893 MW (ou + 9.5 %) pour s'établir à 67 793 MW. Ceci se compare à une augmentation de 6.8 % en 1976 sur l'année précédente.

Les prévisions pour les années 1977-1982 présentent un taux de croissance composé de 5.3 % contre 8.0 % pour les années 1967-1977. La puissance thermique devrait s'accroître à un taux annuel de 5.2 % comparativement au taux de 10.2 % observé pour les dix dernières années, tandis que la puissance hydro-électrique devrait augmenter à raison de 4.2 % par année (6.1 % au cours de la dernière décennie).

It is expected that by 1982, nuclear capability will reach 8 057 MW or 9.2% of Canada's total generating capability.

The largest absolute growths in net generating capability for the forecast period (1977-1982), are indicated for: Quebec (7 158 MW), Ontario (6 392 MW), Alberta (1 665 MW), British Columbia (1 500 MW) and New Brunswick (1 039 MW).

Of the increased generating capability Quebec estimates include an increase of 6 194 MW in hydro-electric capability and 635 MW nuclear. In Ontario, 3 210 MW will be fossil-fuelled plants (conventional steam, internal combustion and gas turbine), while nuclear plants will account for 3 028 MW of the increase. Alberta estimates an increase of 1 665 MW entirely in fossil-fuelled plants. British Columbia plans an increase in its capability by adding 1 513 MW hydro. New Brunswick forecasts an increase of 1 039 MW (209 MW hydro, 200 MW conventional steam and 630 MW nuclear).

In the period 1967-1977 the compound growth rate of firm power peak load in Canada was 6.4%. This growth rate is expected to decrease to 6.1% during the period 1977-1982. The indicated reserve is expected to be 17 438 MW in 1982. The indicated reserve, stated as a percentage of firm power peak load, amounted to 28.6% in 1977 and it is forecast that it will be 24.7% in 1982.

It should be noted that the firm power peak load is the calendar year peak. Some power systems have winter peak loads occurring in the early months of the following year and must provide capability to meet these peaks. For such systems the reserve is overstated by the difference between the calendar peak load and peak loads in the early months of the following year.

Firm energy requirements within Canada increased 5.4% from 279 536 GW.h in 1976 to 294 656 GW.h in 1977. The compound growth rate was 6.1% in the previous ten-year period and is expected to be the same (6.1%) for the period 1977-1982. It should be noted that the energy data reported are not affected by the peak load capability and therefore these data may be considered a better measure of the growth of the electric power industry.

On prévoit que d'ici 1982, la puissance nucléaire atteindra 8 057 MW, soit 9.2 % de la puissance génératrice totale du Canada.

En chiffres absolus, les hausses les plus importantes au chapitre de la puissance génératrice nette pour la période 1977-1982 devraient se produire au Québec (7 158 MW), en Ontario (6 392 MW), en Alberta (1 665 MW), en Colombie-Britannique (1 500 MW) et au Nouveau-Brunswick (1 039 MW).

De l'augmentation de puissance génératrice les estimations pour le Québec indiquent une hausse de puissance de l'ordre de 6 194 MW dans les installations hydro-électriques et 635 MW nucléaires. En Ontario on interviendra pour 3 210 MW dans les centrales à combustibles fossiles (à vapeur, à combustion interne et à turbines à gaz) et pour 3 028 MW dans les centrales nucléaires. On estime en Alberta une augmentation de puissance de 1 665 MW des centrales thermiques à combustibles fossiles. La Colombie-Britannique compte augmenter sa puissance de 1 513 MW dans les installations hydro-électriques fossiles. Le Nouveau-Brunswick prévoit une augmentation de 1 039 MW (209 MW hydro-électrique, 200 MW vapeur méthode-classique et 630 MW vapeur méthode-nucléaire).

Au cours de la période 1967-1977, le taux de croissance composé d'appel maximal de puissance souscrite au Canada a été de 6.4 % et il devrait diminuer à 6.1 % dans les années 1977-1982. La puissance en réserve augmenterait à 17 438 MW en 1982. La puissance en réserve, exprimée en pourcentage d'appel maximal de puissance souscrite, se chiffrait à 28.6 % en 1977 et l'on prévoit qu'elle sera 24.7 % en 1982.

Il convient de souligner que l'appel maximal de puissance souscrite est celle de l'année civile. Certains réseaux d'énergie connaissent des appels maximaux en hiver qui se produisent au début de l'année suivante, ce qui les oblige alors à fournir la puissance pour y faire face. Dans ces réseaux, la puissance en réserve est surévaluée à cause de la différence entre l'appel maximal de l'année civile et les appels maximaux des premiers mois de l'année suivante.

Les besoins d'énergie souscrite du Canada ont augmenté de 5.4 %, de 279 536 GW.h en 1976 à 294 656 GW.h en 1977. Le taux d'accroissement composé s'est établi à 6.1 % au cours des dix dernières années et devrait être le même (6.1 %) pour la période allant de 1977-1982. On remarquera que l'appel maximal ne change rien aux données déclarées sur l'énergie et par conséquent, ces données peut-être considérées comme une image plus fiable de la croissance observée dans l'industrie de l'énergie électrique.

Concepts and Definitions

Table 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

The generating capability and firm power peak load concepts are virtually unchanged from previous reports. Generating capability measures the expected power of all available generating facilities of the province (or nation) at the time of one hour firm peak load for each of the respondents. This may differ from the generating capacity as measured by the name plate rating of the equipment and published in the Prime Mover and Electric Generating Equipment report.

The variations between generating capability and generating capacity may be caused by high water in reservoirs resulting in a higher water head and greater generation than the name plate capacity, the impossibility of placing all pieces of equipment on the line at the same time, low water, ice, or some equipment being considered unreliable, thereby resulting in generation below capacity.

All figures in Table 1 of the report are calculated at the time of the one hour peak load for each of the respondents. As a result, capability and peak loads are non-coincident (the arithmetic sum of the actual peak loads regardless of time of occurrence) and may be equal to, or greater than, the coincident peak load for each of the provinces. Insofar as the utilities have about 80% of the load of the nation and most of the peak loads occur in December, the variation from the coincident peak will not be too great. Two major systems which account for about 60% of the capability have only a slight variation between their coincident and non-coincident peak loads. Of 20 major systems serving Canada, two had peak loads on December 6, two on December 7, six on December 12, five on dates between December 8 and December 28 and five outside this period.

Receipts and deliveries of firm power used in calculating net capability are the interprovincial and international transfers of power under firm contracts, or the best estimate of firm obligations possible in the absence of contracts. The actual receipts and deliveries of firm and secondary power are taken into account in the calculation of firm power peak loads.

Concepts et définitions

Tableau 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

Les notions de puissance maximale possible de production et d'appel maximal de puissance souscrite sont virtuellement les mêmes que dans les rapports antérieurs. La puissance maximale possible de production indique le maximum de puissance réalisable par les centrales électriques dans chaque province (ou dans le pays) durant l'heure de l'appel maximal annuel de puissance. Elle ne correspond pas nécessairement à la puissance installée des centrales, qui est publiée dans le rapport intitulé Moteurs primaires et générateurs électriques.

Les écarts entre la puissance maximale possible de production et la puissance installée peuvent résulter de niveau d'eau dans les réservoirs qui, par une hauteur de chute plus ou moins élevée, porterait la puissance de production au-dessus ou au-dessous de la puissance indiquée sur les plaques signalétiques. Aussi, l'impossibilité d'utiliser tout le matériel simultanément, formation de glace, ou pièce douteuse d'équipement occasionnent une possibilité de production inférieure à la puissance installée.

Tous les chiffres du tableau 1 du présent rapport sont une somme arithmétique des valeurs rapportées pour une heure de pointe annuelle de chacun des correspondants. Le moment de l'appel maximal annuel de puissance n'étant pas le même pour tous les correspondants, il en résulte que la somme arithmétique peut égaler ou dépasser l'appel maximal annuel coïncident de chaque province et au pays. Comme les services d'électricité fournissent environ 80 % de la puissance requise au pays et que la majorité des appels maximaux de puissance se présentent en décembre, l'écart par rapport à l'appel maximal coïncident n'est pas considérable. Deux des principaux réseaux qui représentent environ 60 % de la puissance maximale possible n'accusent qu'un minime écart entre leurs appels maximaux coïncidents et non-coïncidents. Des 20 principaux réseaux du Canada, deux ont subi leur appel maximal annuel de puissance le 6 décembre, deux autres le 7 décembre, six autres le 12 décembre, trois le cinq à diverses dates entre 8 décembre et le 28 décembre et cinq à d'autres moments de l'année.

Les réceptions et les livraisons de puissance souscrite, qui ont servi à établir la puissance maximale possible nette, représentent les échanges interprovinciaux et internationaux de puissance faits en vertu de contrats formels ou, en l'absence de contrats, la meilleure estimation possible des engagements formels. On tient compte des réceptions et des livraisons réelles de puissance souscrite et de puissance excédentaire dans le calcul des appels maximaux de puissance souscrite.

Peak loads are the total demands within a province after all inter-changes have been taken into account to remove any duplication. The peak loads include all electricity consumed by ultimate customers, line losses and manufacturing plants own consumption, but do not include generating station service which is deducted before arriving at generating capability. Firm power peak loads exclude the secondary or surplus power used by ultimate customers on an interruptible basis, as these are not firm obligations.

Indicated shortages (line 15, Table 1) are a measure of the firm power commitments that a system was not able to meet at the time of its peak load.

The indicated power reserve of a province (shown in Table 1) is the reserve after all firm obligations and shortages have been met or received. It is the difference between net capability and total firm peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province and is a measure of the industries' ability to satisfy demands of a province and meet contingencies. Since not all systems are fully interconnected, the reserves of power shown cannot always be fully utilized.

Net generation figures which are identical with the figures presented in the monthly Electric Power Statistics report (or revisions thereof) are exclusive of station service. No forecasts of generation are given for 1977-1981.

Firm energy receipts and deliveries are the actual receipts and deliveries under firm contracts or obligations.

Secondary energy delivered within the province is the surplus energy sold at time of low demand and when surplus generating capability is available. This energy may be interrupted at any time and, consequently, sells at very low rates, generally for use in electric boilers.

Firm energy available is the measure of primary demands of electric energy, including residential, commercial and power sales and all line losses after deducting net exports. It is an important economic indicator and, as

L'appel maximal de puissance dans chaque province correspond à la puissance globale fournie dans la province, compte tenu des échanges de puissance de façon à éviter toute duplication. Il comprend la puissance fournie aux abonnés ultimes de l'entreprise productrice, celle utilisée par les propres installations de cette dernière, de même que les pertes de transmission, mais exclut la puissance employée pour les besoins internes de la centrale génératrice (qui est soustraite avant le calcul de la puissance maximale possible de production de la centrale). L'appel maximal de puissance souscrite exclut aussi la puissance excédentaire fournie aux abonnés ultimes, cette fourniture pouvant être interrompue à volonté, elle n'est pas soumise à un engagement formel de livraison.

La puissance souscrite délestée (ligne 15 du tableau 1) est la partie de la puissance souscrite requise par ses abonnés qu'un réseau n'a pu satisfaire au moment de son appel maximal de puissance.

La puissance en réserve d'une province (tableau 1) est l'excédent disponible de puissance lorsque tous les engagements formels de réception, de livraison et de fourniture ont été satisfaits. Elle représente l'écart entre la puissance maximale possible nette et la puissance souscrite requise dans la province, ou encore, entre la puissance maximale possible brute et la puissance souscrite requise de la province. Elle indique dans quelle mesure les réseaux peuvent faire face aux demandes de la province ainsi qu'aux imprévus. Comme les réseaux ne sont pas tous complètement interconnectés, les réserves de puissance ne peuvent pas toujours être utilisées à fond.

La production nette, dont les chiffres sont identiques à ceux du rapport mensuel Statistiques de l'énergie électrique (ou à toute révision de celui-ci) exclut de l'énergie utilisée pour les besoins internes des centrales. Aucune prévision de la production n'est donnée pour les années 1977-1981.

Les réceptions et livraisons d'énergie souscrite représentent les réceptions et livraisons réelles d'énergie effectuées en vertu de contrats ou d'engagements formels.

L'énergie excédentaire fournie dans la province est de l'énergie vendue lorsque disponible dans les heures creuses d'appel de puissance, ou à d'autres moments si la puissance maximale possible de production le permet.

L'énergie souscrite disponible est celle requise pour répondre aux besoins essentiels des abonnés ultimes de l'entreprise productrice et pour elle-même. Les chiffres s'y rapportant tiennent compte de la balance des réceptions et livraisons

such, is of major importance in forecasting. Since the item "Indicated shortage" has been deleted from Table 1 the terms "Firm energy available" and "Firm energy requirements" are synonymous.

et incluent les pertes de transmission. L'énergie souscrite disponible constitue un indicatif économique important et comme tel, se révèle un outil de première valeur dans la préparation des prévisions. Étant donné que l'item "Les manques connus" a été supprimé du tableau 1, les postes "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoin d'énergie souscrite".

Chart — A

Graphique — A

Total Generating Capability within Canada, 1967-1982

Total de puissance maximale possible de production au Canada, 1967-1982

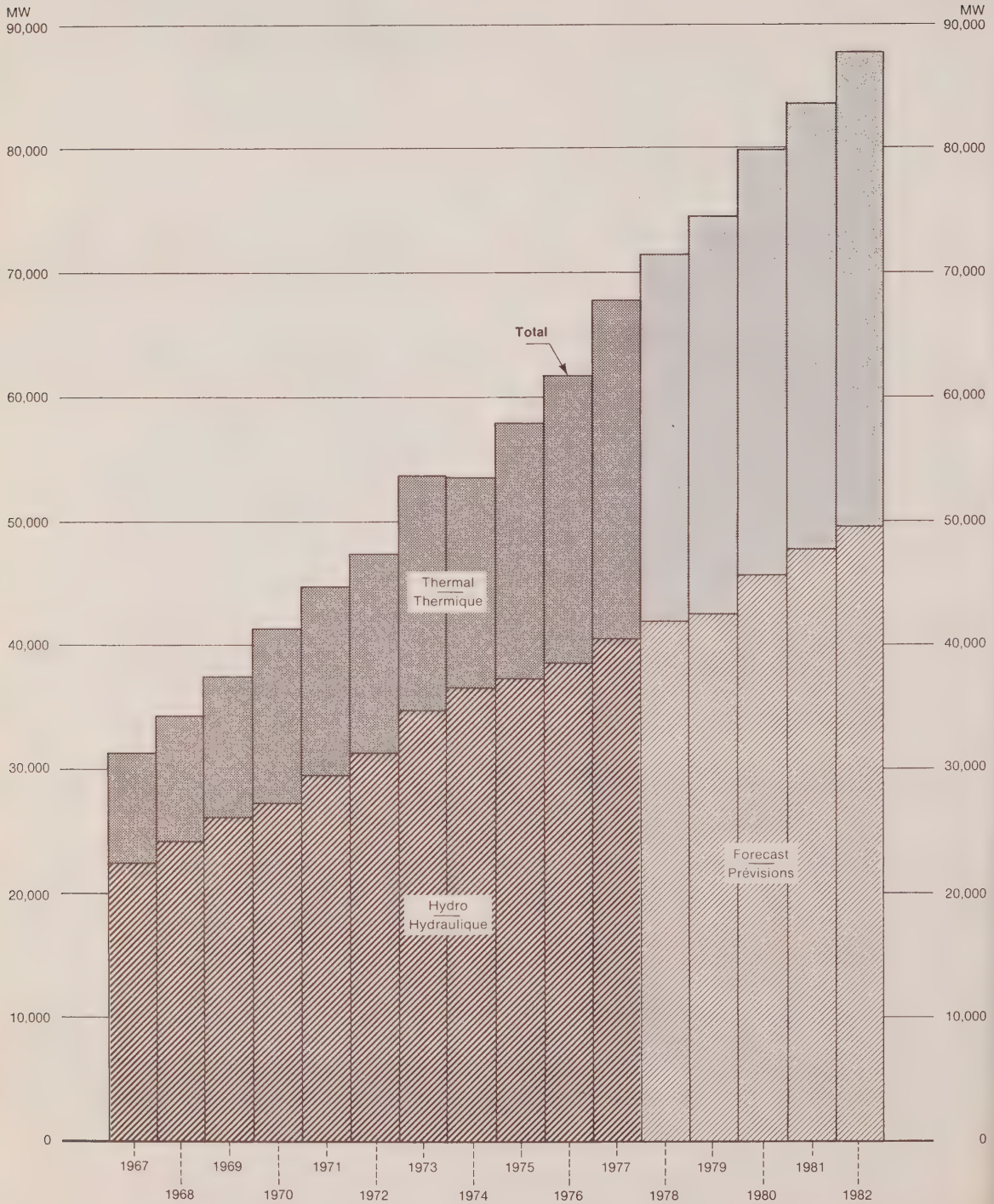


Chart — B

Graphique — B

Net Capability and Peak Loads within Canada, 1967-1982

Puissance maximale possible nette et appel maximal de puissance au Canada, 1967-1982

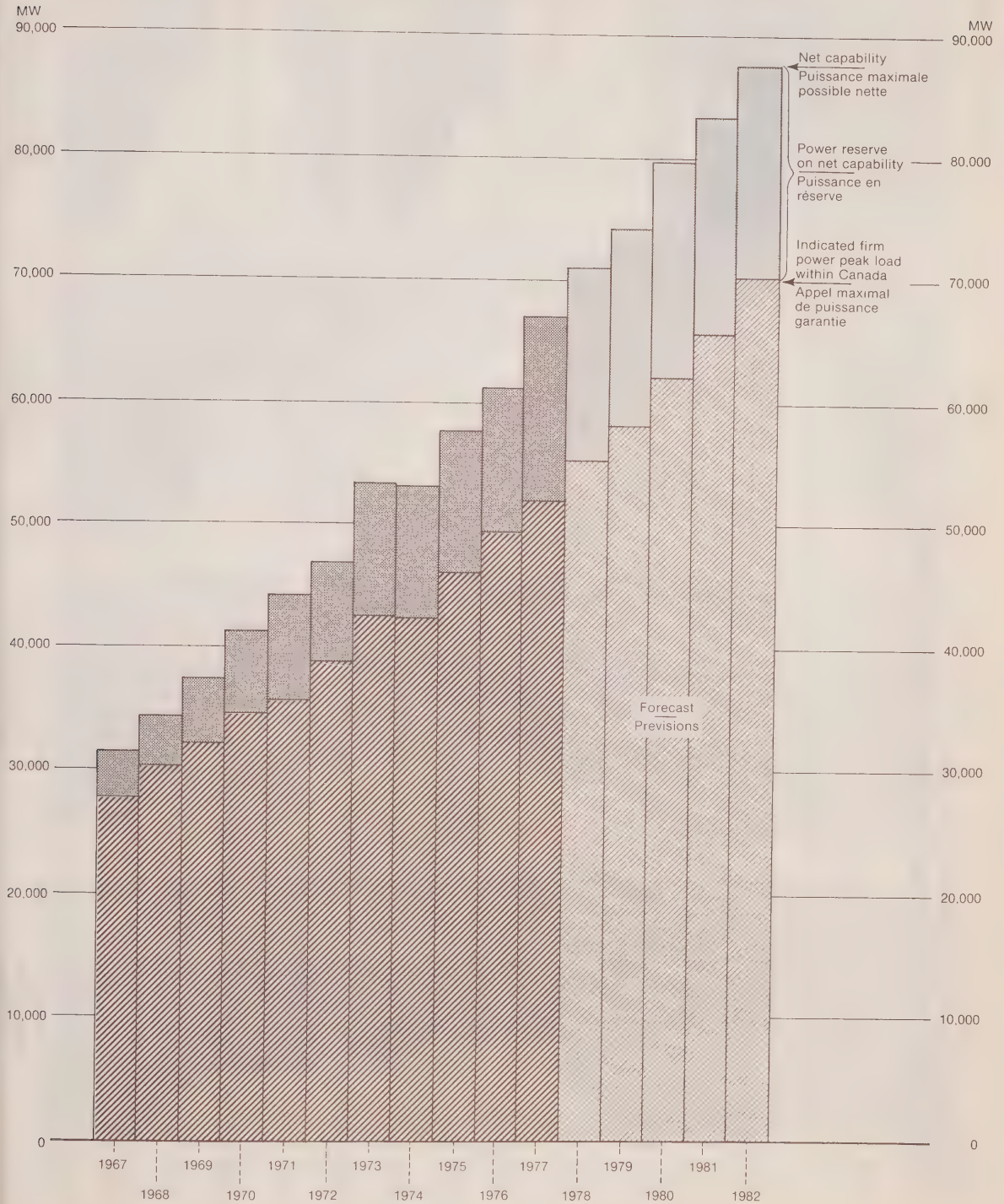
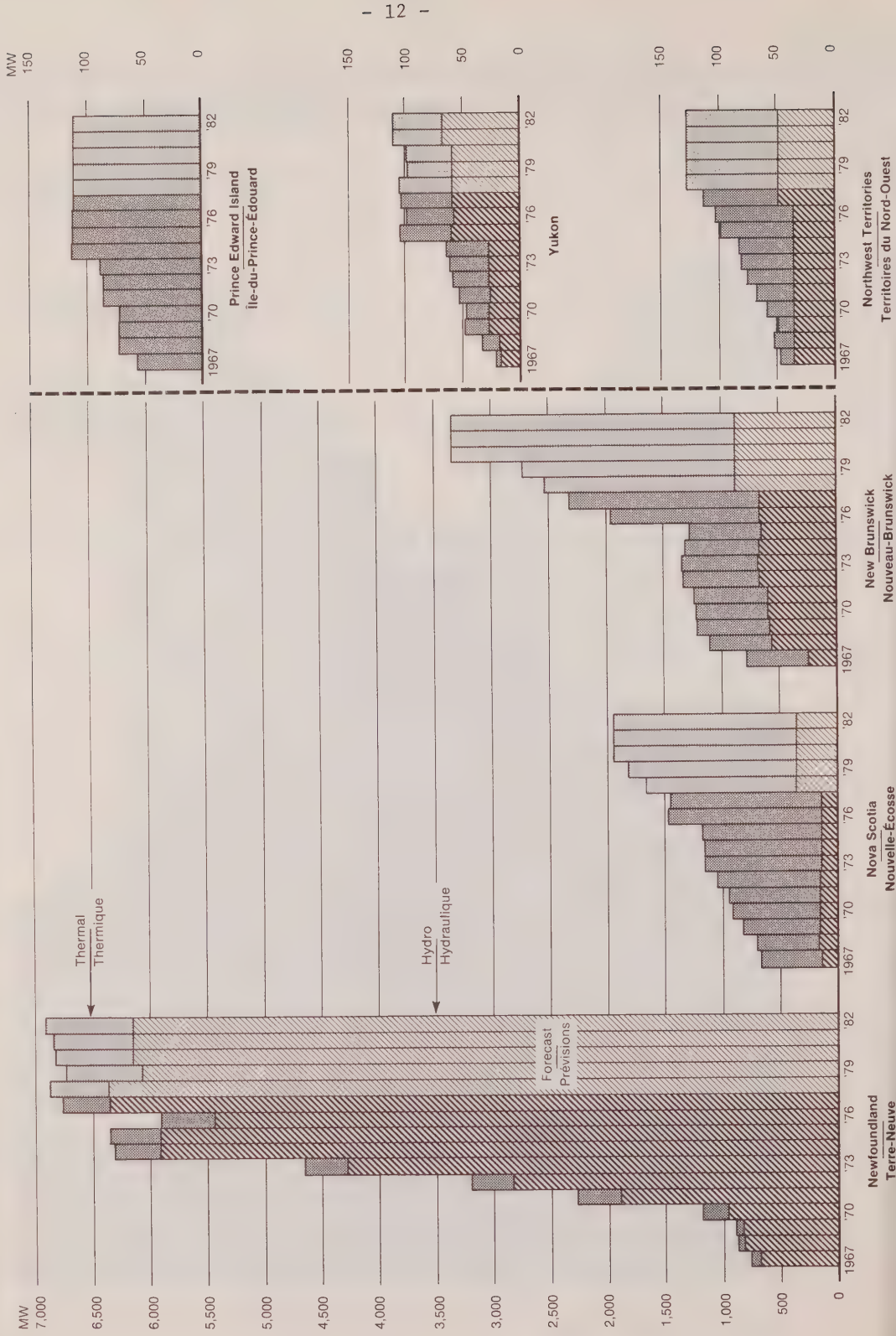


Chart — C

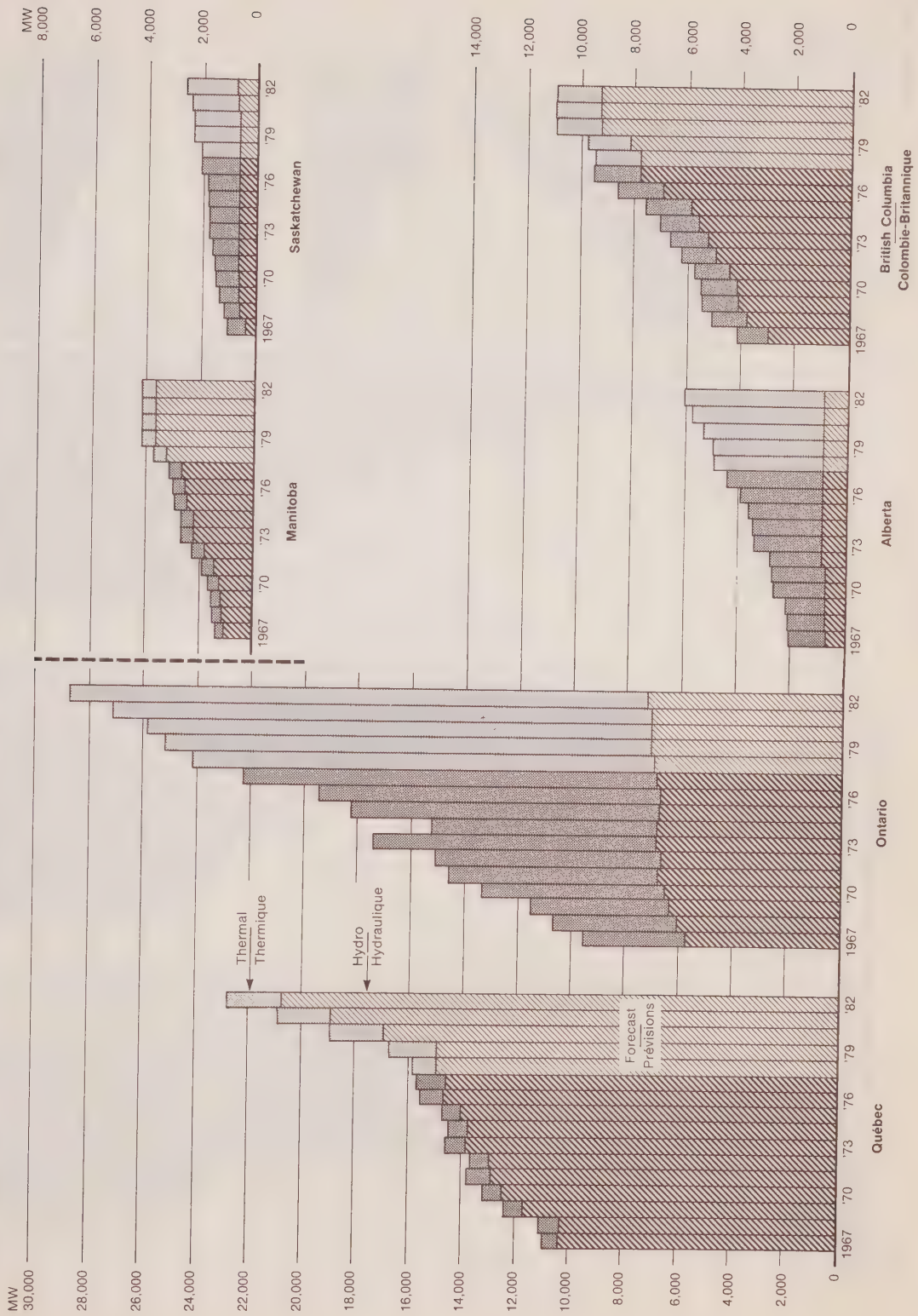
Net Generating Capability by Province, 1967-1982

Puissance maximale possible de production nette par province, 1967-1982



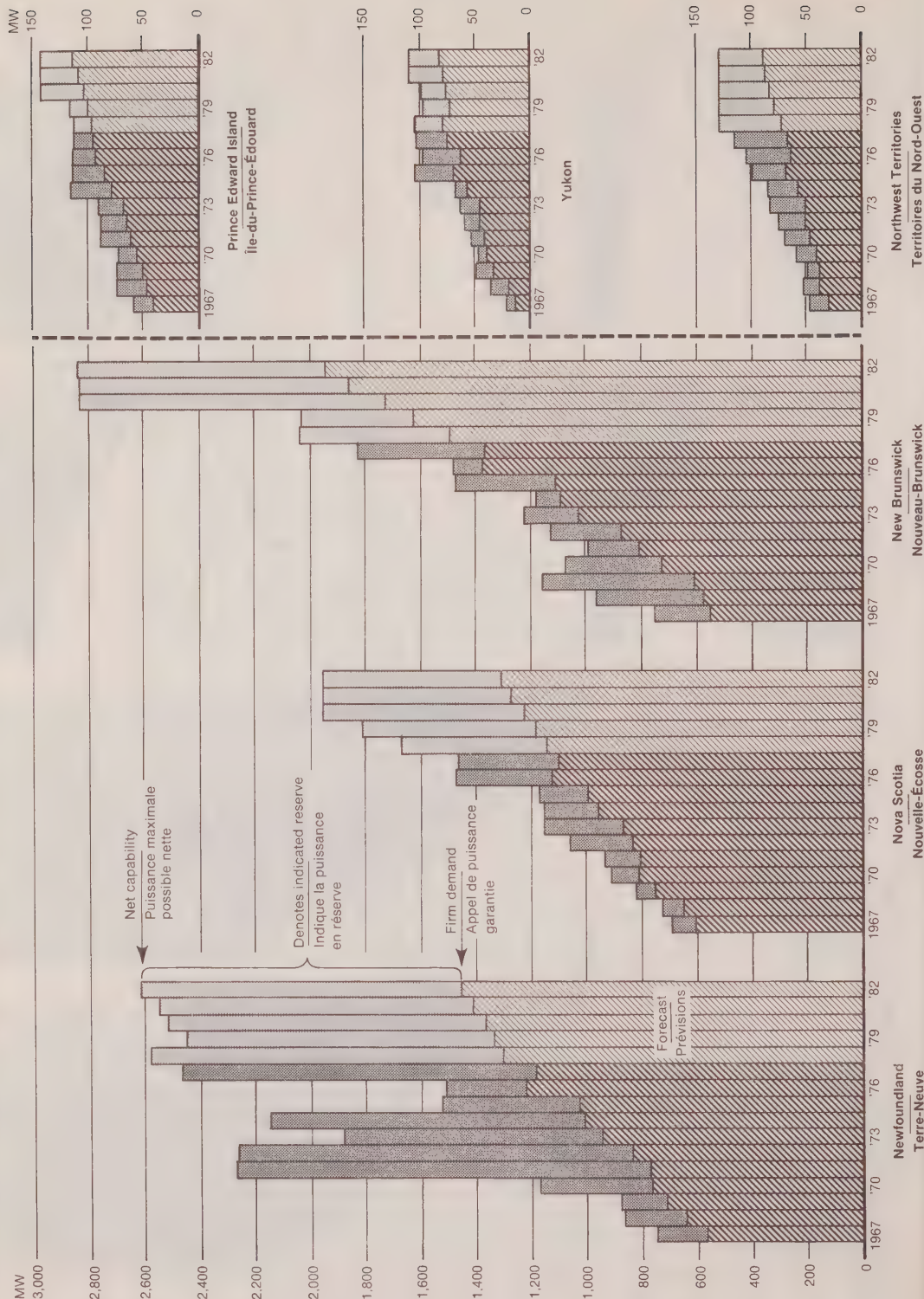
Net Generating Capability by Province, 1967-1982

Puissance maximale de production nette par province, 1967-1982



Net Capacity and Firm Demand within Provinces, 1967-1982

Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1967-1982



Net Capacity and Firm Demand within Provinces, 1967-1982

Puissance maximale possible nette et appel de puissance garantie dans les provinces, 1967-1982

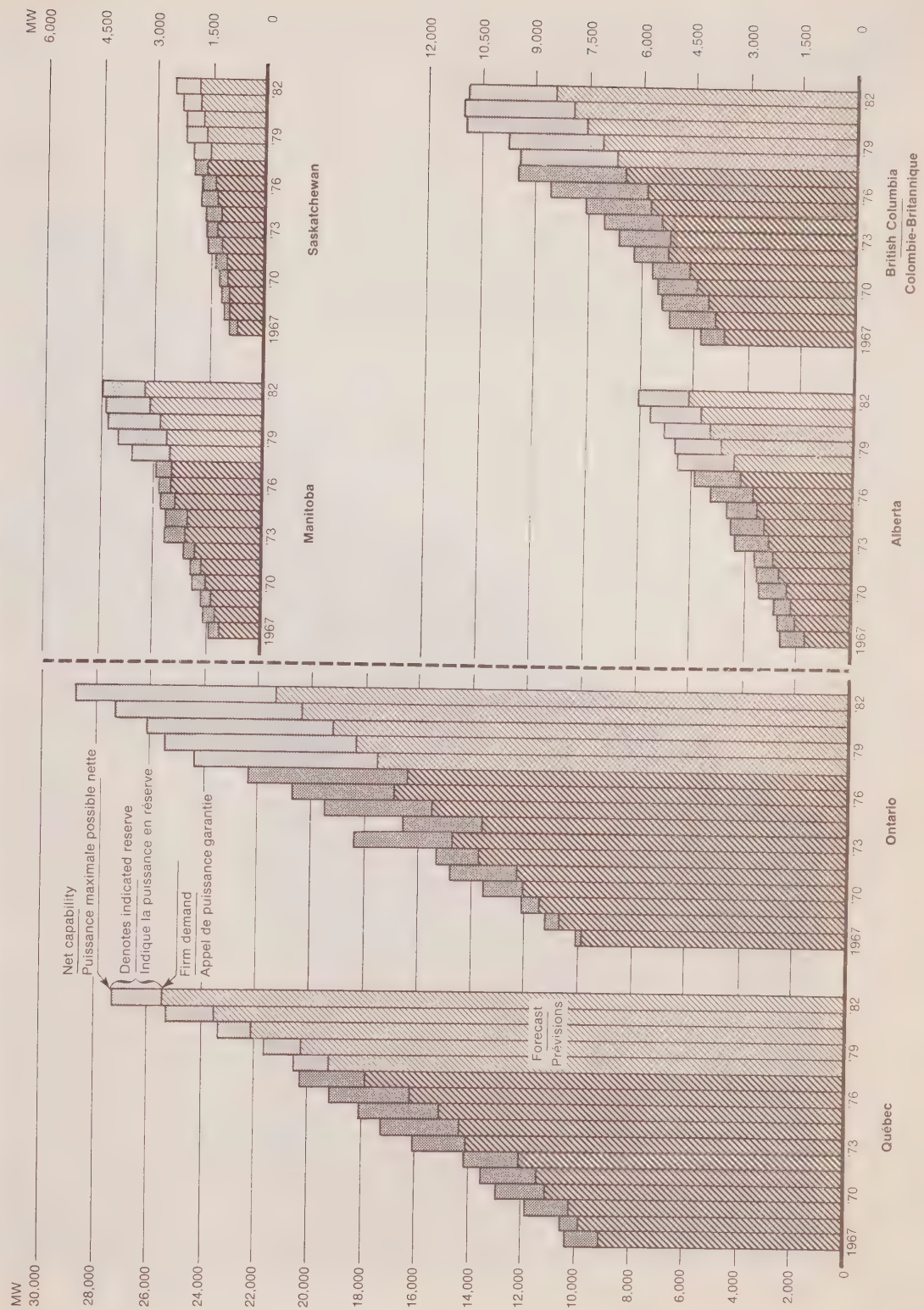
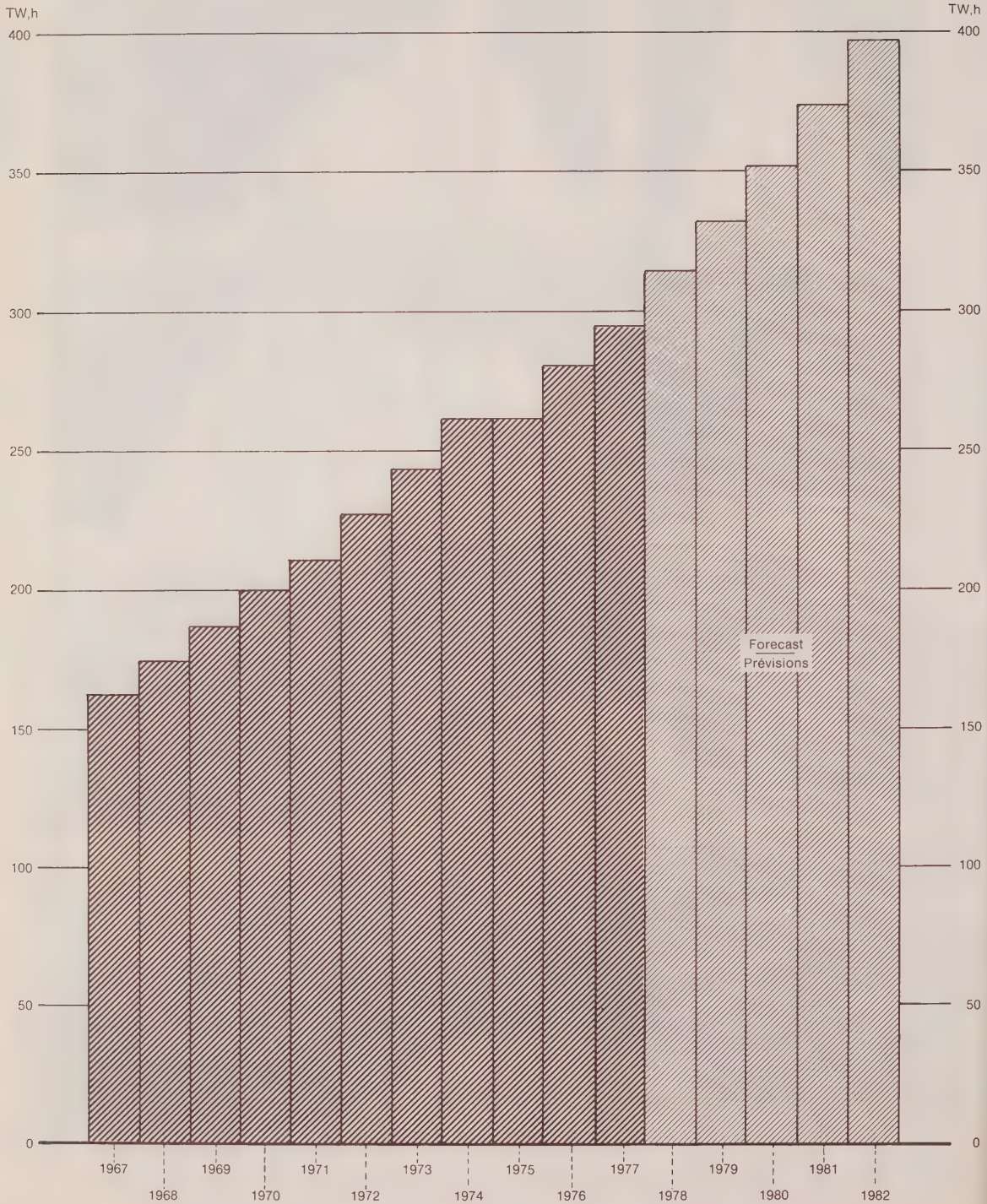


Chart — E

Graphique — E

Firm Energy Requirement within Canada, 1967-1982

Les besoins d'énergie garantie au Canada, 1967-1982



STATISTICAL TABLES



TABLEAUX STATISTIQUES

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie

	Canada					Forecast - Prévisions					
	Actual - Réel					MW					
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
Capacity and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1.	22 393	34 807	36 624	37 318	38 543	40 520	41 990	42 534	45 719	47 804	49 708
2.	7 798	15 161	13 694	16 484	18 884	21 125	22 730	23 853	24 765	25 777	26 918
3.	167	2 284	1 775	2 284	2 284	3 950	4 369	5 651	6 509	7 025	8 057
4.	264	375	393	410	406	390	415	405	411	418	419
5.	748	1 180	1 156	1 437	1 783	1 808	1 982	2 235	2 513	2 589	2 654
6.	31 370	53 807	53 642	57 933	61 900	67 793	71 486	74 678	79 917	83 613	87 756
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7.
8.	180	1	2	1	51	1	13	21	328	337	346
9.	180	1	2	1	51	1	13	21	328	337	346
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10.
11.	95	416	394	228	656	705	534	536	536	489	488
12.	95	416	394	228	656	705	534	536	536	489	488
13.	31 455	53 392	53 250	57 706	61 295	67 089	70 965	74 163	79 709	83 461	87 614
Peak loads - Appels maximaux:											
14.	27 812	42 699	42 528	45 995	49 399	51 811	55 001	57 746	61 585	65 444	69 691
15.	-	-	-	192	138	190	360	420	480	443	485
16.	27 812	42 699	42 528	46 187	49 537	52 001	55 361	58 166	62 065	65 887	70 176
17.	27 907	43 115	42 922	46 415	50 193	52 706	55 895	58 702	62 601	66 376	70 664
18.	3 643	10 693	10 722	11 519	11 758	15 088	15 604	15 997	17 644	17 574	17 438

Note: Since the movements of power over provincial borders are measured at the time of individuals systems' peak loads, receipts and deliveries will not balance at the Canada level. In the table above, a balance has been forced, and lines 13, 17, and 18 result therefrom and are not the results of adding provincial data. - Nota: Puisque les mouvements de puissance entre les provinces sont mesurés à l'heure de l'appel maximal de chaque réseau, les réceptions et les livraisons ne s'accorderont pas au niveau du Canada. Dans le tableau ci-dessus on a accepté qu'elles soient égales et que les livraisons et les réceptions soient équilibrées.

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Canada	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
		GW.h										
<u>Energy - Énergie</u>												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	132 192	192 816	209 851	202 244	212 224	220 250
20.	Steam - Vapeur:											
21.	Conventional - Classique	31 143	53 201	52 994	56 388	61 702	68 788
	Nuclear - Nucléaire	143	14 256	13 864	11 859	16 431	24 851
22.	Internal combustion - Combustion interne	671	654	667	749	764	621
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	615	1 401	1 375	1 339	1 668	1 750
24.	Total net generation - Total de la production nette	164 764	262 328	278 751	272 579	292 789	316 260
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Souscrite	1 363	6	8	317	61	182	5	5	93	266	266
	(b) Secondary - Excédentaire	2 779	2 155	2 433	3 644	3 526	2 505
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	4 142	2 161	2 441	3 961	3 587	2 687
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
28.	(a) Firm - Souscrite:											
29.	Other provinces - Autres provinces	634	2 638	2 486	2 373	2 060	3 723	7 545	7 370	7 835	7 434	4 402
	United States - États-Unis
30.	(b) Secondary - Excédentaire:											
31.	Other provinces - Autres provinces	3 234	14 242	12 912	8 999	10 743	16 160
32.	United States - États-Unis
	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	3 868	16 880	15 398	11 372	12 803	19 883
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	165 038	247 609	265 794	265 168	283 573	299 064
34.	Secondary energy delivered within Canada - Énergie excédentaire livrée au Canada	2 409	4 803	4 746	4 346	4 037	4 253
35.	Firm energy available within Canada (33 - 34) - Énergie souscrite disponible au Canada (33 - 34)	162 629	242 806	261 048	260 822	279 536	294 811	313 878	332 101	352 058	372 542	396 384
36.	Firm energy requirement on Canada (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise du Canada (28 + 29 + 35)	163 263	245 444	263 534	263 195	281 596	298 534	321 423	339 471	359 893	379 976	400 786

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

	Newfoundland		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		Terre-Neuve	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
								MW					
<u>Capability and peak load</u>													
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>													
<u>Capability — Puissance maximale possible:</u>													
<u>Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:</u>													
1.	Hydro	690	4 270	5 919	5 919	5 441	6 364	6 365	6 090	6 165	6 165	6 165	6 165
2.	Steam — Vapeur:	47	327	327	327	327	328	328	470	470	470	470	470
3.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.	Internal combustion — Combustion interne	13	29	30	30	31	24	23	23	23	23	23	23
5.	Gas turbine — Turbine à gaz	15	28	35	86	112	58	166	166	166	191	251	251
6.	<u>Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	765	4 654	6 311	6 362	5 911	6 774	6 882	6 749	6 824	6 849	6 909	6 909
<u>Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:</u>													
7.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.	United States — Etats-Unis
9.	<u>Total receipts — Réceptions totales</u>	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<u>Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:</u>													
10.	Other provinces — Autres provinces	12	2 773	4 160	4 839	4 397	4 300	4 297	4 297	4 297	4 297	4 297	4 297
11.	United States — Etats-Unis
12.	<u>Total deliveries — Livraisons totales</u>	12	2 773	4 160	4 839	4 397	4 300	4 297	4 297	4 297	4 297	4 297	4 297
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..</u>	753	1 881	2 151	1 523	1 514	2 474	2 585	2 452	2 527	2 552	2 612	2 612
<u>Peak loads — Appels maximaux:</u>													
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province	571	941	1 004	1 031	1 222	1 190	1 303	1 339	1 373	1 410	1 456	1 456
15.	Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	571	941	1 004	1 031	1 222	1 190	1 303	1 339	1 373	1 410	1 456	1 456
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	583	3 714	5 164	5 870	5 619	5 490	5 600	5 636	5 670	5 707	5 753	5 753
18.	Indicated reserve — Puissance en réserve:												
	Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	182	940	1 147	492	292	1 284	1 282	1 111	1 154	1 142	1 156	1 156

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Newfoundland — Terre-Neuve		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
Energy — Énergie												
Net generation by — Production nette:												
19.	Hydro	2 888	19 357	28 329	35 348	38 765	40 593
Steam — Vapeur:												
20.	Conventional — Classique	153	310	388	344	374	416
21.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	28	29	29	32	31	1
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	74	—	—	—	10	10
24.	Total net generation — Total de la production nette	3 143	19 696	28 746	35 724	39 180	41 020
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
26.	United States — États-Unis:											
	(a) Firm — Souscrite
	(b) Secondary — Excédentaire
27.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm — Souscrite:												
28.	Other provinces — Autres provinces	58	13 876	22 221	29 404	31 787	33 349	33 500	31 030	29 190	29 190	29 190
29.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(b) Secondary — Excédentaire:												
30.	Other provinces — Autres provinces	26	12	7	211	320	—
31.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—
32.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	84	13 888	22 228	29 615	32 107	33 349
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	3 059	5 808	6 518	6 109	7 073	7 671
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	50	216	18	35	82	148
35.	Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 009	5 592	6 500	6 074	6 991	7 523	7 773	8 033	8 299	8 597	8 928
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	3 067	19 468	28 721	35 478	38 778	40 872	41 273	39 063	37 489	37 787	38 118

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Actual - Réel							Forecast - Prévisions					
1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982		
MW												
Prince Edward Island												
Île-du-Prince-Édouard												
Capacity and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacity - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Steam - Vapeur:	51	67	67	67	67	67	67	67	67	67	
3.	Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Nuclear - Nucléaire	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	
5.	Internal combustion - Combustion interne	-	15	40	39	39	39	39	39	39	39	
6.	Gas turbine - Turbine à gaz	58	89	114	113	112	112	112	112	112	112	
Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette												
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	3	30	30	30	30	
8.	United States - États-Unis	
9.	Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	3	30	30	30	30	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	United States - États-Unis	
12.	Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	58	89	114	113	112	112	115	142	142	142	
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	40	66	79	85	92	95	100	103	108	113	
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	40	66	79	85	92	95	100	103	108	113	
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	40	66	79	85	92	95	100	103	108	113	
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	18	23	35	28	21	17	15	39	34	29	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Prince Edward Island Île-du-Prince-Édouard		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
Energy - Énergie		GW.h										
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	-	-	-	-	-	-
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	175	340	358	373	400	340
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	7	-	1	4	6	5
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	3	24	44	47	39
24.	<u>Total net generation - Total de la production nette</u>	18?	343	383	421	453	384
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	67	-	4	78	236	236
26.	United States - États-Unis:											
(a)	Firm - Souscrite
(b)	Secondary - Excédentaire
27.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	67	-	4	78	236	236
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
(a)	Firm - Souscrite:											
28.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.	United States - États-Unis
(b)	Secondary - Excédentaire:											
30.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31.	United States - États-Unis
32.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	182	343	383	421	453	451
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	21	-	-	-	-	-
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	161	343	383	421	453	451	462	476	497	522	548
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	161	343	383	421	453	451	462	476	497	522	548

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Nova Scotia Nouvelle-Écosse		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
		MW										
Capacity and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability — Puissance maximale possible: Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	151	159	159	159	159	159	359	359	359	359	359
2.	Steam — Vapeur:											
3.	Conventional — Classique	540	970	970	965	1 109	1 103	1 103	1 248	1 393	1 393	1 393
3.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.	Internal combustion — Combustion interne	3	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	25	25	55	205	205	205	205	205	205	205
6.	Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	694	1 154	1 154	1 179	1 473	1 467	1 667	1 812	1 957	1 957	1 957
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:												
7.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.	United States — États-Unis
9.	Total receipts — Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:												
10.	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11.	United States — États-Unis
12.	Total deliveries — Livraisons totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	694	1 154	1 154	1 179	1 473	1 467	1 667	1 812	1 957	1 957	1 957
Peak loads — Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province	604	860	957	998	1 126	1 096	1 142	1 180	1 224	1 270	1 306
15.	Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	604	860	957	998	1 126	1 096	1 142	1 180	1 224	1 270	1 306
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	604	860	957	998	1 126	1 096	1 142	1 180	1 224	1 270	1 306
18.	Indicated reserve — Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	90	294	197	181	347	371	525	632	733	687	651

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Nova Scotia — Nouvelle-Écosse		Actual — Réel					Forecast — Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	GM, h	1978	1979	1980	1981	1982
Energy — Énergie												
Net generation by — Production nette:												
19. Hydro	664	834	728	623	796	794	
Steam — Vapeur:												
20. Conventional — Classique	2 267	3 978	4 658	4 824	4 768	4 938	
21. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	
22. Internal combustion — Combustion interne	—	—	—	—	—	—	
23. Gas turbine — Turbine à gaz	—	8	9	23	143	28	
24. Total net generation — Total de la production nette	2 931	4 820	5 395	5 470	5 707	5 760	
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:												
25. Other provinces — Autres provinces	96	188	208	283	362	385		—	—	—	—	—
26. United States — États-Unis:												
(a) Firm — Souscrite
(b) Secondary — Excédentaire
27. Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	96	188	208	283	362	385		—	—	—	—	—
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:												
(a) Firm — Souscrite:												
28. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—		—	—	—	—	—
29. United States — États-Unis
(b) Secondary — Excédentaire:												
30. Other provinces — Autres provinces	170	27	51	86	13	20	
31. United States — États-Unis
32. Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	170	27	51	86	13	20		—	—	—	—	—
33. Total energy available (24 + 27 + 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)	2 857	4 981	5 552	5 667	6 056	6 125	
34. Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	27	18	—	—	—	—		—	—	—	—	—
35. Firm energy available within province (33 + 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 + 34)	2 830	4 963	5 552	5 667	6 056	6 125		6 404	6 614	6 835	7 091	7 339
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	2 830	4 963	5 552	5 667	6 056	6 125		6 404	6 614	6 835	7 091	7 339

TABLE I. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU I. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
New Brunswick											
Nouveau-Brunswick											
Capability and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capability — Puissance maximale possible:											
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	253	684	683	669	673	673	882	882	882	882	882
Steam — Vapeur:											
2. Conventional — Classique	533	620	613	592	1 262	1 602	1 602	1 802	1 802	1 802	1 802
3. Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	630	630	630
4. Internal combustion — Combustion interne	7	4	4	1	5	5	5	5	5	5	5
5. Gas turbine — Turbine à gaz	—	25	25	26	27	27	27	27	27	27	27
6. Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette	793	1 333	1 325	1 288	1 967	2 307	2 516	2 716	3 346	3 346	3 346
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces — Autres provinces	8	229	175	317	—	—	—	—	—	—	—
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. Total receipts — Réceptions totales	8	229	175	317	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	203	30	30	30
11. United States — États-Unis	45	341	317	130	489	479	479	479	478	478	477
12. Total deliveries — Livraisons totales	45	341	317	130	489	479	479	682	508	508	507
13. Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	756	1 221	1 183	1 475	1 478	1 828	2 037	2 034	2 838	2 838	2 839
Peak loads — Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province	551	1 027	1 092	1 101	1 379	1 363	1 493	1 621	1 726	1 836	1 946
15. Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	551	1 027	1 092	1 101	1 379	1 363	1 493	1 621	1 726	1 836	1 946
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	596	1 368	1 409	1 231	1 868	1 842	1 972	2 303	2 234	2 344	2 453
18. Indicated reserve — Puissance en réserve: Indicated reserve (13 - 16) — Puissance en réserve (13 - 16)	205	194	91	374	99	465	544	413	1 112	1 002	893

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

New Brunswick — Nouveau-Brunswick		Actual — Réel					Forecast — Prévisions					
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
		GW.h										
Energy — Énergie												
Net generation by — Production nette:												
19.	Hydro	1 306	3 063	2 559	2 160	3 336	3 010
20.	Steam — Vapeur:											
21.	Conventional — Classique	2 316	3 123	2 983	2 441	3 170	5 126
22.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
23.	Internal combustion — Combustion interne	4	—	—	—	10	11
24.	Gas turbine — Turbine à gaz	—	1	5	3	2	—
25.	Total net generation — Total de la production nette	3 626	6 187	5 547	4 604	6 518	8 147
26.	Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:											
27.	Other provinces — Autres provinces	216	2 516	3 524	3 803	3 728	3 743	—	—	—	—	—
28.	United States — États-Unis:											
29.	(a) Firm — Souscrite	—	—	—	—	—	—
30.	(b) Secondary — Excédentaire	7	56	53	88	101	14
31.	Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie	223	2 572	3 577	3 891	3 829	3 757
32.	Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:											
33.	(a) Firm — Souscrite:											
34.	Other provinces — Autres provinces	58	—	—	—	—	—	—	4	78	236	236
35.	United States — États-Unis	216	1 577	1 465	1 062	1 532	3 034	3 910	3 908	3 916	3 904	3 902
36.	(b) Secondary — Excédentaire:											
37.	Other provinces — Autres provinces	38	188	208	284	362	452
38.	United States — États-Unis	118	1 270	1 031	561	936	436
39.	Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie	430	3 035	2 704	1 907	2 830	3 922
40.	Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	3 419	5 724	6 420	6 588	7 517	7 982
41.	Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	125	104	93	1	65	104
42.	Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 294	5 620	6 327	6 587	7 452	7 878	8 274	8 886	9 312	9 828	10 362
43.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	3 568	7 197	7 792	7 649	8 984	10 912	12 184	12 798	13 306	13 968	14 500

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Quebec	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	
Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												MW
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	10 374	13 891	13 793	14 016	14 652	14 365	14 957	14 957	16 913	18 879	20 759	
2. Conventional - Classique	528	662	654	635	634	666	666	686	686	686	686	
3. Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	186	—	635	635	635	635	
4. Internal combustion - Combustion interne	19	45	50	46	32	37	42	47	52	57	63	
5. Gas turbine - Turbine à gaz	36	—	—	—	180	164	164	404	606	606	633	
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	10 957	14 598	14 497	15 697	15 498	15 618	15 829	16 729	18 892	20 863	22 776	
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces - Autres provinces	12	2 773	4 160	4 855	4 855	4 757	4 757	4 957	4 557	4 557	4 557	
8. United States - États-Unis	—	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
9. Total receipts - Réceptions totales	12	2 774	4 161	4 856	4 856	4 758	4 758	4 958	4 558	4 558	4 558	
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces - Autres provinces	633	1 280	1 424	1 469	1 065	66	58	58	58	58	58	
11. United States - États-Unis	2	4	3	3	7	12	14	15	15	3	3	
12. Total deliveries - Livraisons totales	635	1 284	1 427	1 472	1 072	78	72	73	73	61	61	
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	10 334	16 088	17 231	18 081	19 282	20 298	20 515	21 614	23 377	25 360	27 273	
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	9 142	14 143	14 374	14 922	16 112	17 731	18 900	19 828	21 570	23 146	24 995	
15. Indicated shortages(1) - Puissance souscrite déléstée(1)	—	—	—	192	138	190	360	420	480	443	485	
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	9 142	14 143	14 374	15 114	16 250	17 921	19 260	20 248	22 050	23 589	25 480	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	9 777	15 427	15 801	16 586	17 322	17 999	19 332	20 321	22 123	23 650	25 541	
Indicated reserve - Puissance en réserve:												
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	1 192	1 945	2 857	2 967	3 032	2 377	1 255	1 366	1 327	1 771	1 793	

(1) Includes firm power which is curtailable at time of peak as per contract. - Comprend la puissance souscrite qui est réduite au moment de l'appel maximal d'après un accord contractuel.

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

	Québec											Forecast — Prévisions					
	Energy — Énergie																
	Net generation by — Production nette:																
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982						
	GW.h																
19. Hydro	62 348	79 682	83 542	75 718	76 899	82 641						
Steam — Vapeur:																	
Conventional — Classique	1 413	279	162	93	125	119						
Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	22						
22. Internal combustion — Combustion interne	24	82	72	109	131	119						
23. Gas turbine — Turbine à gaz	—	—	—	—	—	9						
24. <u>Total net Generation — Total de la production nette</u>	63 785	80 043	83 776	75 920	77 155	82 910						
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:																	
25. Other provinces — Autres provinces	218	13 961	22 461	29 887	32 414	33 696	33 500	31 030	29 190	29 190	29 190						
26. United States — États-Unis:																	
(a) Firm — Souscrite	1	3	5	4	6	5	5	5	5	5	5						
(b) Secondary — Excédentaire	—	—	—	5	23	18						
27. <u>Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie</u>	219	13 964	22 466	29 896	32 443	33 719						
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:																	
(a) Firm — Souscrite:																	
Other provinces — Autres provinces	3 853	9 515	11 678	12 274	11 136	3 589	3 270	3 280	3 291	2 290	550						
United States — États-Unis	15	12	13	11	12	12	3 037	3 108	3 118	3 039	12						
(b) Secondary — Excédentaire:																	
Other provinces — Autres provinces	1 440	2 370	2 585	2 822	4 250	10 856						
United States — États-Unis	10	54	868	907	513	566						
32. <u>Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie</u>	5 318	11 951	15 144	16 014	15 911	15 023						
33. <u>Total energy available (24 + 27 + 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 + 32)</u>	58 686	82 056	91 098	89 802	93 687	101 606						
34. Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	1 836	4 352	4 482	4 233	3 849	3 952						
35. Firm energy available within province (33 + 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 + 34)	56 850	77 704	86 616	85 569	89 838	97 654	106 534	113 331	121 798	129 947	140 499						
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	60 718	87 231	98 307	97 854	100 986	101 255	112 841	119 719	128 207	135 276	141 061						

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual — Réel						Forecast — Prévisions					
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	
Ontario	MW											
Capacity and peak load												
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>												
Capacity — Puissance maximale possible:												
Net generating capability — Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	5 772	6 862	6 855	6 717	6 709	6 867	6 976	7 007	7 007	7 007	7 021	
Stream — Vapeur:												
2. Conventional — Classique	3 280	7 707	6 164	8 715	9 893	11 047	12 134	12 470	12 881	13 531	14 078	
3. Nuclear — Nucléaire	167	2 284	1 775	2 284	2 284	3 764	4 369	5 016	5 244	5 760	6 792	
4. Internal combustion — Combustion interne	8	8	8	8	7	8	8	8	8	8	8	
5. Gas turbine — Turbine à gaz	288	535	462	553	552	594	662	662	704	773	773	
6. <u>Total net generating capability — Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	9 515	17 396	15 264	18 277	19 445	22 280	24 149	25 163	25 844	27 079	28 672	
Receipts of firm power from — Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces — Autres provinces	625	1 151	1 349	1 449	1 261	160	211	262	263	213	64	
8. United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	12	20	27	36	45	
9. <u>Total receipts — Réceptions totales</u>	625	1 151	1 349	1 449	1 261	160	223	282	290	249	109	
Deliveries of firm power to — Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
11. United States — États-Unis	48	56	59	48	44	52	38	38	39	3	3	
12. <u>Total deliveries — Livraisons totales</u>	48	56	59	48	44	52	38	38	39	3	3	
13. <u>Total net capability (6 + 9 - 12) — Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12)</u> ..	10 092	18 491	16 554	19 678	20 662	22 388	24 734	25 407	26 095	27 325	28 778	
Peak loads — Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province — Appel maximal de puissance souscrite dans la province	9 930	14 661	13 658	15 570	16 908	16 472	17 587	18 355	19 281	20 326	21 399	
15. Indicated shortages — Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
16. <u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) — Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	9 930	14 661	13 658	15 570	16 908	16 472	17 587	18 355	19 281	20 326	21 399	
17. Firm power peak load on province (12 + 16) — Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	9 978	14 717	13 717	15 618	16 952	16 524	17 625	18 393	19 320	20 329	21 402	
18. Indicated reserve — Puissance en réserve: (13 - 16)	162	3 830	2 896	4 108	3 754	5 916	6 747	7 052	6 814	6 999	7 379	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Ontario		Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	
GW.h													
Energy - Énergie													
Net generation by - Production nette:													
19.	Hydro	37 644	40 696	41 375	38 384	38 264	36 344	
20.	Steam - Vapeur:												
21.	Conventional - Classique	14 152	23 924	26 234	27 356	31 582	33 312	
21.	Nuclear - Nucléaire	143	14 256	13 864	11 859	16 431	24 829	
22.	Internal combustion - Combustion interne	18	26	20	18	4	2	
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	23	837	935	886	949	1 130	
24.	Total net generation - Total de la production nette	51 980	79 739	82 428	78 503	87 230	95 617	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces - Autres provinces	5 481	10 182	12 436	13 084	13 273	11 641	4 136	4 406	4 521	3 311	852	
26.	United States - États-Unis:												
	(a) Firm - Souscrite	—	—	—	—	—	5	—	—	—	—	—	
	(b) Secondary - Excédentaire	2 516	1 594	1 831	2 716	2 063	1 153	
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	7 997	11 776	14 267	15 800	15 341	12 807	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
	(a) Firm - Souscrite:												
28.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
29.	United States - États-Unis	400	440	393	386	401	405	333	338	342	30	25	
	(b) Secondary - Excédentaire:												
30.	Other provinces - Autres provinces	161	73	233	291	387	467	
31.	United States - États-Unis	2 506	7 206	7 479	4 450	5 816	9 241	
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	3 067	7 719	8 105	5 127	6 604	10 113	
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	56 910	83 796	88 590	89 176	95 967	98 311	
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	112	2	—	—	—	—	
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	56 798	83 794	88 590	89 176	95 967	98 311	102 404	107 924	113 215	118 841	124 897	
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	57 198	84 234	88 983	89 562	96 368	98 716	102 737	108 262	113 557	118 871	124 922	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Manitoba	Actual - Réel					Forecast - Prévisions						
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	
MW													
<u>Capability and peak load</u>													
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>													
<u>Capability - Puissance maximale possible:</u>													
<u>Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:</u>													
1.	Hydro	1 061	2 209	2 209	2 477	2 525	2 647	3 206	3 644	3 644	3 644	3 644	
2.	Steam - Vapeur:												
3.	Conventional - Classique	291	411	411	411	414	416	416	416	416	416	416	
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Internal combustion - Combustion interne	12	26	26	28	27	27	27	27	27	27	27	
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	9	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	1 373	2 670	2 670	2 940	2 990	3 114	3 673	4 111	4 111	4 111	4 111	
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:</u>													
7.	Other provinces - Autres provinces	87	99	88	86	82	73	75	75	75	75	75	
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	50	-	-	-	300	300	300	
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	87	99	88	86	132	73	75	75	375	375	375	
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:</u>													
10.	Other provinces - Autres provinces	41	102	100	230	200	100	150	200	200	150	-	
11.	United States - États-Unis	-	13	13	45	114	160	-	-	-	-	-	
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	41	115	113	275	314	260	150	200	200	150	-	
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..</u>	1 419	2 654	2 645	2 751	2 808	2 927	3 598	3 986	4 286	4 336	4 486	
<u>Peak loads - Appels maximaux:</u>													
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 160	2 049	2 005	2 326	2 373	2 516	2 588	2 690	2 877	3 072	3 281	
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	1 160	2 049	2 005	2 326	2 373	2 516	2 588	2 690	2 877	3 072	3 281	
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	1 201	2 164	2 118	2 601	2 687	2 776	2 738	2 890	3 077	3 222	3 281	
18.	<u>Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)</u>	259	605	640	425	435	411	1 010	1 296	1 409	1 264	1 205	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Manitoba	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
		G.W.I.										
<u>Energy - Énergie</u>												
Net generation by - Production nette:												
19.	Hydro	6 476	11 447	14 252	14 329	12 725	11 140
Steam - Vapeur:												
20.	Conventional - Classique	26	740	228	428	1 227	1 315
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	27	47	46	50	54	50
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24.	<u>Total net generation - Total de la production nette</u>	6 529	12 234	14 526	14 807	14 006	12 505
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces - Autres provinces	642	1 036	935	788	878	1 078	620	620	620	620	620
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	50	164	-	-	88	261	261
	(b) Secondary - Excédentaire	-	4	3	7	255	709
27.	<u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	642	1 040	938	795	1 183	1 951
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:												
28.	(a) Firm - Souscrite:											
29.	Other provinces - Autres provinces	48	656	1 229	1 527	1 447	880	866	1 126	1 230	1 021	302
30.	United States - États-Unis	-	227	206	148	105	261	252	-	441	441	441
31.	(b) Secondary - Excédentaire:											
	Other provinces - Autres provinces	407	597	1 085	911	803	689
	United States - États-Unis	-	772	1 146	990	614	322
32.	<u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	455	2 252	3 666	3 576	2 969	2 152
33.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	6 716	11 022	11 798	12 026	12 220	12 304
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	153	2	62	13	4	-
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	6 563	11 020	11 736	12 013	12 216	12 304	12 927	13 563	14 296	15 172	16 162
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	6 611	11 903	13 171	13 688	13 768	13 445	14 045	14 689	15 967	16 634	16 905

GW.h

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoin d'énergie - suite

	1967	Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
		1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
Saskatchewan											
Capability and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capability - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	392	582	582	582	582	581	581	581	581	681	691
Stream - Vapeur:											
2. Conventional - Classique	531	1 014	1 014	1 013	1 026	1 301	1 301	1 581	1 581	1 581	1 799
3. Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion - Combustion interne	33	29	29	21	18	9	9	9	9	9	9
5. Gas turbine - Turbine à gaz	55	88	88	158	158	157	157	137	137	137	115
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	1 011	1 713	1 713	1 774	1 784	2 048	2 048	2 308	2 308	2 408	2 614
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	41	2	—	30	—	—	—	—	—	—	—
8. United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. Total receipts - Réceptions totales	41	2	—	30	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	87	99	88	86	82	73	75	75	75	75	75
11. United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. Total deliveries - Livraisons totales	87	99	88	86	82	73	75	75	75	75	75
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	965	1 616	1 625	1 718	1 702	1 975	1 973	2 233	2 233	2 333	2 539
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	783	1 320	1 271	1 318	1 381	1 612	1 594	1 648	1 712	1 806	1 843
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	783	1 320	1 271	1 318	1 381	1 612	1 594	1 648	1 712	1 806	1 843
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	870	1 419	1 359	1 404	1 463	1 685	1 669	1 723	1 787	1 881	1 918
18. Indicated reserve - Puissance en réserve: (13 - 16)	182	296	354	400	321	363	379	585	521	527	696

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Saskatchewan	Actual - Réel							Forecast - Prévisions			
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
		GW.h										
	<u>Energy - Énergie</u>											
	Net generation by - Production nette:											
19.	Hydro	1 736	2 474	3 127	2 702	2 460	2 104
	Steam - Vapeur:											
20.	Conventional	2 374	4 848	4 206	4 342	4 833	6 051
21.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22.	Internal combustion - Combustion interne	126	64	18	9	13	7
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	104	29	12	17	203	234
24.	Total net generation - Total de la production nette	4 340	7 415	7 363	7 070	7 509	8 396
	Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25.	Other provinces - Autres provinces	221	467	668	733	648	650	-	-	-	-	-
26.	United States - États-Unis:											
	(a) Firm - Souscrite	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Excédentaire	-	-	-	-	-	-
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	221	467	668	733	648	650
	Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
	(a) Firm - Souscrite:											
28.	Other provinces - Autres provinces	600	693	605	540	529	659	620	620	620	620	620
29.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	(b) Secondary - Excédentaire:											
30.	Other provinces - Autres provinces	15	343	330	228	269	299
31.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	615	1 036	935	768	798	958
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	3 946	6 846	7 096	7 035	7 359	8 088
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	9	58	53	41	17	35
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	3 937	6 788	7 043	6 994	7 342	8 053	8 460	8 872	9 288	9 867	10 127
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	4 537	7 481	7 648	7 534	7 871	8 712	9 080	9 492	9 908	10 487	10 747

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Alberta				Actual - Réel					Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982			
	MW													
<u>Capacity and peak load</u>														
<u>Puissance maximale possible et appel maximal de puissance</u>														
<u>Capacity - Puissance maximale possible:</u>														
<u>Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:</u>														
1.	Hydro	680	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801		
2.	Steam - Vapeur:													
3.	Conventional	1 156	2 359	2 394	2 532	2 906	3 386	3 909	3 909	4 265	4 627	5 003		
3.	Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Internal combustion - Combustion interne	24	31	25	34	40	41	41	41	40	40	40		
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	155	181	193	201	192	192	192	225	259	241	241		
6.	<u>Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette</u>	2 015	3 372	3 413	3 568	3 939	4 420	4 943	4 976	5 365	5 709	6 085		
<u>Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:</u>														
7.	Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
9.	<u>Total receipts - Réceptions totales</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<u>Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:</u>														
10.	Other provinces - Autres provinces	15	-	-	-	9	-	-	-	-	-	-		
11.	United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	<u>Total deliveries - Livraisons totales</u>	15	-	-	-	9	-	-	-	-	-	-		
13.	<u>Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..</u>	2 000	3 372	3 413	3 568	3 930	4 420	4 943	4 976	5 365	5 709	6 085		
<u>Peak loads - Appels maximaux:</u>														
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	1 340	2 339	2 522	2 713	2 802	3 175	3 394	3 721	4 031	4 367	4 690		
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
16.	<u>Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)</u>	1 340	2 339	2 522	2 713	2 802	3 175	3 394	3 721	4 031	4 367	4 690		
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	1 355	2 339	2 522	2 713	2 811	3 175	3 394	3 721	4 031	4 367	4 690		
<u>Indicated reserve - Puissance en réserve:</u>														
18.	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	660	1 033	891	855	1 128	1 245	1 549	1 255	1 334	1 342	1 395		

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements — Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie — suite

	Alberta	Actual — Réel						Forecast — Prévisions				
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
GWh												
<u>Energy — Énergie</u>												
Net generation by — Production nette:												
19.	Hydro	1 436	1 520	1 721	1 422	1 738	1 775
Steam — Vapeur:												
20.	Conventional — Classique	4 784	11 438	12 068	13 060	13 646	15 489
21.	Nuclear — Nucléaire	—	—	—	—	—	—
22.	Internal combustion — Combustion interne	97	66	70	107	99	46
23.	Gas turbine — Turbine à gaz	382	516	368	383	321	312
24.	<u>Total net generation — Total de la production nette</u>	6 699	13 540	14 227	14 972	15 804	17 622
Receipts of energy from — Réceptions d'énergie de:												
25.	Other provinces — Autres provinces	29	119	166	297	431	142	3	4	4	4	5
26.	United States — États-Unis:											
	(a) Firm — Souscrite	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	(b) Secondary — Excédentaire	—	—	—	—	—	—
27.	<u>Total receipts of energy — Réceptions totales d'énergie</u>	29	119	166	297	431	142
Deliveries of energy to — Livraisons d'énergie à:												
28.	(a) Firm — Énergie Souscrite:											
29.	Other provinces — Autres provinces	15	121	147	150	116	396	—	—	—	—	—
	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
30.	(b) Secondary — Excédentaire:											
	Other provinces — Autres provinces	—	—	—	—	—	—
31.	United States — États-Unis	—	—	—	—	—	—
32.	<u>Total deliveries of energy — Livraisons totales d'énergie</u>	15	121	147	150	116	396
33.	<u>Total energy available (24 + 27 - 32) — Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	6 713	13 538	14 246	15 119	16 119	17 368
34.	Secondary energy delivered within province — Énergie excédentaire livrée dans la province	—	—	—	—	—	—
35.	Firm energy available within province (33 - 34) — Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	6 713	13 538	14 246	15 119	16 119	17 368	19 265	21 246	23 076	25 033	26 993
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) — Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	6 728	13 659	14 393	15 269	16 235	17 764	19 265	21 246	23 076	25 033	26 993

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie -- suite

		Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
British Columbia												
Colombie-Britannique												
MW												
Capacity and peak load												
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capacity - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1.	Hydro	2 968	5 287	5 561	5 883	6 909	7 757	7 757	8 107	9 261	9 270	9 270
2.	Steam - Vapeur:	840	1 023	1 079	1 226	1 246	1 209	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204
3.	Conventional - Classique	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.	Internal combustion - Combustion interne	124	119	131	131	131	124	133	124	125	126	121
5.	Gas turbine - Turbine à gaz	189	257	262	292	292	346	341	341	341	341	341
6.	Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	4 121	6 686	7 033	7 532	8 578	9 436	9 435	9 776	10 931	10 941	10 936
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7.	Other provinces - Autres provinces	15	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.	United States - États-Unis	180	—	1	—	—	—	—	—	—	—	—
9.	Total receipts - Réceptions totales	195	—	1	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10.	Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	3	—	—	—	—	—	—
11.	United States - États-Unis	—	2	2	2	2	2	3	4	4	5	5
12.	Total deliveries - Livraisons totales	—	2	2	2	5	2	3	4	4	5	5
13.	Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	4 316	6 684	7 032	7 530	8 573	9 434	9 432	9 772	10 927	10 936	10 931
Peak loads - Appels maximaux:												
14.	Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	3 647	5 200	5 453	5 797	5 881	6 422	6 752	7 112	7 531	7 938	8 493
15.	Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	3 647	5 200	5 453	5 797	5 881	6 422	6 752	7 112	7 531	7 938	8 493
17.	Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	3 647	5 202	5 455	5 799	5 886	6 424	6 755	7 116	7 535	7 943	8 498
18.	Indicated reserve - Puissance en réserve:											
	Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	669	1 484	1 579	1 733	2 692	3 012	2 680	2 660	3 396	2 998	2 438

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

		Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
		1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	
		GW.h											
British Columbia Colombie-Britannique													
Energy - Énergie													
Net generation by - Production nette:													
19.	Hydro	17 420	33 293	33 762	31 029	36 673	41 262	
20.	Steam - Vapeur:												
21.	Conventional - Classique	3 480	4 220	1 708	3 125	1 577	1 682	
21.	Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	
22.	Internal combustion - Combustion interne	315	198	225	243	248	228	
23.	Gas turbine - Turbine à gaz	30	7	22	- 17	- 7	- 12	
24.	Total net generation - Total de la production nette	21 245	37 718	35 717	34 380	38 491	43 160	
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:													
25.	Other provinces - Autres provinces	15	121	147	150	116	396	—	—	—	—	—	
26.	United States - États-Unis:												
	(a) Firm - Souscrite	1 362	3	3	313	—	—	—	—	—	—	—	
	(b) Secondary - Excédentaire	256	501	546	828	1 084	611	
27.	Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	1 633	625	696	1 291	1 200	1 007	
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:													
	(a) Firm - Souscrite:												
28.	Other provinces - Autres provinces	29	119	141	3	3	3	3	4	4	4	5	
29.	United States - États-Unis	3	382	409	766	10	11	13	16	18	20	22	
	(b) Secondary - Excédentaire:												
30.	Other provinces - Autres provinces	—	—	25	294	428	139	
31.	United States - États-Unis	600	4 940	2 388	2 091	2 864	5 595	
32.	Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	632	5 441	2 963	3 154	3 305	5 748	
33.	Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	22 246	32 902	33 450	32 517	36 386	38 419	
34.	Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	18	29	23	—	—	—	
35.	Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	22 228	32 873	33 427	32 517	36 386	38 419	40 601	42 327	44 567	46 719	49 555	
36.	Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	22 260	33 374	33 977	33 286	36 399	38 433	40 617	42 347	44 589	46 743	49 582	

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Continued

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

	Actual - Réel					Forecast - Prévisions					
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
Yukon	MW										
Capacity and peak load											
Puissance maximale possible et appel maximal de puissance											
Capacity - Puissance maximale possible:											
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:											
1. Hydro	17	27	27	60	57	58	58	58	58	68	68
2. Steam - Vapeur:											
3. Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Internal combustion - Combustion interne	4	34	38	43	42	45	46	40	41	42	42
5. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	21	61	65	104	99	103	104	98	99	110	110
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:											
7. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. United States - États-Unis
9. Total receipts - Réceptions totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:											
10. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11. United States - États-Unis
12. Total deliveries - Livraisons totales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	21	61	65	104	99	103	104	98	99	110	110
Peak loads - Appels maximaux:											
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	14	43	56	66	60	73	79	73	75	79	81
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	14	43	56	66	60	73	79	73	75	79	81
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	14	43	56	66	60	73	79	73	75	79	81
Indicated reserve - Puissance en réserve:											
18. Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	7	18	9	38	39	30	25	25	24	31	29

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Yukon	Actual - Réel						Forecast - Prévisions				
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
Energy - Énergie											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	102	207	195	259	316	322
Steam - Vapeur:											
Conventional - Classique	-	-	-	-	-	-
Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	7	76	109	95	52	48
23. Gas turbine - Turbine à gaz	-	-	-	-	-	-
24. <u>Total net generation - Total de la production nette</u>	109	283	304	354	368	370
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. <u>Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
United States - États-Unis
(b) Secondary - Excédentaire:											
Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
United States - États-Unis
32. <u>Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie</u>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33. <u>Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)</u>	109	283	304	354	368	370
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	26	16	15	15	20	14
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	83	267	289	339	348	356	371	373	388	408	428
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la province (28 + 29 + 35)	83	267	289	339	348	356	371	373	388	408	428

TABLEAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - suite

Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Actual - Réel						Forecast - Prévisions					
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	
	MW											
Capability and peak load Puissance maximale possible et appel maximal de puissance												
Capability - Puissance maximale possible:												
Net generating capability - Puissance maximale possible de production nette:												
1. Hydro	35	35	35	35	35	48	48	48	48	48	48	48
Steam - Vapeur:												
2. Conventional - Classique	1	1	1	1	1	—	—	—	—	—	—	—
3. Nuclear - Nucléaire	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. Internal combustion - Combustion interne	10	43	45	61	66	64	75	75	75	75	75	75
5. Gas turbine - Turbine à gaz	1	2	2	2	2	2	5	5	5	5	5	5
6. Total net generating capability - Total de la puissance maximale possible de production nette	47	81	83	99	103	114	128	128	128	128	128	128
Receipts of firm power from - Réceptions de puissance souscrite de:												
7. Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8. United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9. Total receipts - Réceptions totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Deliveries of firm power to - Livraisons de puissance souscrite à:												
10. Other provinces - Autres provinces	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11. United States - États-Unis	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12. Total deliveries - Livraisons totales	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13. Total net capability (6 + 9 - 12) - Total de la puissance maximale possible nette (6 + 9 - 12) ..	47	81	83	99	103	114	128	128	128	128	128	128
Peak loads - Appels maximaux:												
14. Firm power peak load within province - Appel maximal de puissance souscrite dans la province	30	50	57	68	63	66	72	79	82	86	88	88
15. Indicated shortages - Puissance souscrite délestée	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16. Total indicated firm power peak load within province (14 + 15) - Total d'appel maximal de puissance souscrite dans la province (14 + 15)	30	50	57	68	63	66	72	79	82	86	88	88
17. Firm power peak load on province (12 + 16) - Appel maximal de puissance souscrite de la province (12 + 16)	30	50	57	68	63	66	72	79	82	86	88	88
18. Indicated reserve - Puissance en réserve:												
Indicated reserve (13 - 16) - Puissance en réserve (13 - 16)	17	31	26	31	40	48	56	49	46	42	40	40

TABLE 1. Capability, Firm Power Peak Load and Energy Requirements - Concluded

TABLÉAU 1. Puissance maximale possible, appel maximal de puissance souscrite et besoins d'énergie - fin

Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Forecast - Prévisions										
	GW, h										
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
<u>Energy - Énergie</u>											
Net generation by - Production nette:											
19. Hydro	172	243	261	270	252	265
Steam - Vapeur:											
20. Conventional - Classique	3	1	1	2	-	-
21. Nuclear - Nucléaire	-	-	-	-	-	-
22. Internal combustion - Combustion interne	18	66	77	82	116	104
23. Gas turbine - Turbine à gaz	2	-	-	-	-	-
24. Total net generation - Total de la production nette	195	310	339	354	368	369
Receipts of energy from - Réceptions d'énergie de:											
25. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. United States - États-Unis:											
(a) Firm - Souscrite
(b) Secondary - Excédentaire
27. Total receipts of energy - Réceptions totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deliveries of energy to - Livraisons d'énergie à:											
(a) Firm - Souscrite:											
28. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(b) Secondary - Excédentaire:											
30. Other provinces - Autres provinces	-	-	-	-	-	-
31. United States - États-Unis	-	-	-	-	-	-
32. Total deliveries of energy - Livraisons totales d'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33. Total energy available (24 + 27 - 32) - Total de l'énergie disponible (24 + 27 - 32)	195	310	339	354	368	369
34. Secondary energy delivered within province - Énergie excédentaire livrée dans la province	32	6	-	8	-	-
35. Firm energy available within province (33 - 34) - Énergie souscrite disponible dans la province (33 - 34)	163	304	339	346	368	369	403	456	487	517	546
36. Firm energy requirement on province (28 + 29 + 35) - Quantité totale d'énergie souscrite requise de la pro- vince (28 + 29 + 35)	163	304	339	346	368	369	403	456	487	517	546

TABLE 2. Total Net Generating Capability By Province(1)

TABLEAU 2. Puissance maximale possible de production nette - Total par province(1)

Province	1967	1973	1974	1975	1976	1977	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1978	1979	1980	1981	1982	1967 1977	1973 1977	1977 1982
							MW							
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	765	4 654	6 311	6 362	5 911	6 774	6 882	6 749	6 824	6 849	6 909	24.4	9.8	0.4
Prince Edward Island — île-du- Prince-Édouard	58	89	114	113	113	112	112	112	112	112	112	6.8	5.9	—
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	694	1 154	1 154	1 179	1 473	1 467	1 667	1 812	1 957	1 957	1 957	7.8	6.2	5.9
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	793	1 333	1 325	1 288	1 967	2 307	2 516	2 716	3 346	3 346	3 346	11.3	14.7	7.7
Québec	10 957	14 598	14 497	14 697	15 498	15 618	15 829	16 729	18 892	20 863	22 776	3.6	1.7	7.8
Ontario	9 515	17 396	15 264	18 277	19 445	22 280	24 149	25 163	25 844	27 079	28 672	8.9	6.4	5.2
Manitoba	1 373	2 670	2 670	2 940	2 990	3 114	3 673	4 111	4 111	4 111	4 111	8.5	3.9	5.7
Saskatchewan	1 011	1 713	1 713	1 774	1 784	2 048	2 048	2 308	2 308	2 408	2 614	7.3	4.6	5.0
Alberta	2 015	3 372	3 413	3 568	3 939	4 420	4 943	4 976	5 365	5 709	6 085	8.2	7.0	6.6
British Columbia — Colombie- Britannique	4 121	6 686	7 033	7 532	8 578	9 436	9 435	9 776	10 931	10 941	10 936	8.6	9.0	3.0
Yukon	21	61	65	104	99	103	104	98	99	110	110	17.2	14.0	1.3
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	47	81	83	99	103	114	128	128	128	128	128	9.3	8.9	2.3
Canada	31 370	53 807	53 642	57 933	61 900	67 793	71 486	74 678	79 917	83 613	87 756	8.0	6.0	5.3

(1) Table 1, item 6. — Ligne 6 du tableau 1.

TABLE 3. Firm Power Peak Load within Provinces(1)

TABLEAU 3. Appel maximal de puissance souscrite dans la province(1)

Province	1967	1973	1974	1975	1976	1977	Forecast Prévisions					Percentage change (compound) Pourcentage de variation (composé)		
							1978	1979	1980	1981	1982	1967 1977	1973 1977	1977 1982
							MW							
Newfoundland (including Labrador) — Terre-Neuve (et Labrador)	571	941	1 004	1 031	1 222	1 190	1 303	1 339	1 373	1 410	1 456	7.6	6.0	4.1
Prince Edward Island — île-du- Prince-Édouard	40	66	79	85	92	95	97	100	103	108	113	9.0	9.5	3.5
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	604	860	957	998	1 126	1 096	1 142	1 180	1 224	1 270	1 306	6.1	6.3	3.6
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	551	1 027	1 092	1 101	1 379	1 363	1 493	1 621	1 726	1 836	1 946	9.5	7.3	7.4
Québec	9 142	14 143	14 374	14 922	16 112	17 731	18 900	19 828	21 570	23 146	24 995	6.9	5.8	7.1
Ontario	9 930	14 661	13 658	15 570	16 908	16 472	17 587	18 355	19 281	20 326	21 399	5.2	3.0	5.4
Manitoba	1 160	2 049	2 005	2 326	2 373	2 516	2 588	2 690	2 877	3 072	3 281	8.1	5.3	5.5
Saskatchewan	783	1 320	1 271	1 318	1 381	1 612	1 594	1 648	1 712	1 806	1 843	7.5	5.1	2.7
Alberta	1 340	2 339	2 522	2 713	2 802	3 175	3 394	3 721	4 031	4 367	4 690	9.0	7.9	8.1
British Columbia — Colombie- Britannique	3 647	5 200	5 453	5 797	5 881	6 422	6 752	7 112	7 531	7 938	8 493	5.8	5.4	5.8
Yukon	14	43	56	66	60	73	79	73	75	79	81	18.0	14.2	2.1
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	30	50	57	68	63	66	72	79	82	86	88	8.2	7.2	5.9
Canada	27 812	42 699	42 528	45 995	49 399	51 811	55 001	57 746	61 585	65 444	69 691	6.4	5.0	6.1

(1) Table 1, item 14. — Ligne 14 du tableau 1.

TABLE 4. Firm Energy Requirement within Provinces(1)

TABLEAU 4. Besoins d'énergie souscrite dans la province(1)

Province	1967	1973	1974	1975	1976	1977	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1978	1979	1980	1981	1982	1967 1977	1973 1977	1977 1982
GW. h														
Newfoundland (including Labrador) — (Terre-Neuve (et Labrador)	3 009	5 592	6 500	6 074	6 991	7 523	7 773	8 033	8 299	8 597	8 928	9.6	7.7	3.5
	161	343	383	421	453	451	462	476	497	522	548	10.9	7.1	4.0
Prince Edward Island — Île-du- Prince-Édouard	2 830	4 963	5 552	5 667	6 056	6 125	6 404	6 614	6 835	7 091	7 339	8.0	5.4	3.7
Nova Scotia — Nouvelle-Écosse	3 294	5 620	6 327	6 587	7 452	7 878	8 274	8 886	9 312	9 828	10 362	9.1	8.8	5.6
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	56 850	77 704	86 616	85 569	89 838	97 654	106 534	113 331	121 798	129 947	140 499	5.6	5.9	7.6
Québec	56 798	83 794	88 590	89 176	95 967	98 156	102 404	107 924	113 215	118 841	124 897	5.6	4.0	4.9
Manitoba	6 563	11 020	11 736	12 013	12 216	12 304	12 927	13 563	14 296	15 172	16 162	6.5	2.8	5.6
Saskatchewan	3 937	6 788	7 043	6 994	7 342	8 053	8 460	8 872	9 288	9 867	10 127	7.4	4.4	4.7
Alberta	6 713	13 538	14 246	15 119	16 119	17 368	19 265	21 246	23 076	25 033	26 993	10.0	6.4	9.2
British Columbia — Colombie- Britannique	22 228	32 873	33 427	32 517	36 386	38 419	40 601	42 327	44 567	46 719	49 555	5.6	4.0	5.2
Yukon	83	267	289	339	348	356	371	373	388	408	428	15.7	7.5	3.8
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	163	304	339	346	368	369	403	456	487	517	546	8.5	5.0	8.2
Canada	162 629	242 806	261 048	260 822	279 536	294 656	313 878	332 101	352 058	372 542	396 384	6.1	5.0	6.1

(1) The terms "Firm energy available" and "Firm energy requirement" are synonymous. See Table 1, item 35. — Le poste "Énergie souscrite disponible" est synonyme de "Besoins d'énergie souscrite". Voir ligne 35 du tableau 1.

TABLE 5. Indicated Reserve(1)

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1)

Province	1967	1973	1974	1975	1976	1977	MW	Forecast Prévision				Percentage change (compounded)			
								1978	1979	1980	1981	1982	1967 1977	1973 1977	1977 1982
Newfoundland (including Labrador) - Terre-Neuve (et Labrador):															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	765	4 654	6 311	6 362	5 911	6 774		6 882	6 749	6 824	6 849	6 909	24.4	9.8	0.4
2. Firm power peak load on province - Appel maximale de puissance souscrite de la province	583	3 714	5 164	5 870	5 619	5 490		5 600	5 636	5 670	5 707	5 753	25.1	10.3	0.9
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	182	940	1 147	492	292	1 284		1 282	1 113	1 154	1 142	1 156
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	31.2	25.3	22.2	8.4	5.2	23.4		22.9	19.7	20.4	20.0	20.1
Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	58	89	114	113	113	112		112	115	142	142	142	6.8	5.9	4.9
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	40	66	79	85	92	95		97	100	103	108	113	9.0	9.5	3.5
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	18	23	35	28	21	17		15	15	39	34	29
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	45.0	34.8	44.3	32.9	22.8	17.9		15.5	15.0	37.9	31.5	25.7
Nova Scotia - Nouvelle-Écosse:															
1. Gross capability - Puissance maximale possible brute	694	1 154	1 154	1 179	1 473	1 467		1 667	1 812	1 957	1 957	1 957	7.8	6.2	5.9
2. Firm power peak load on province - Appel maximal de puissance souscrite de la province	604	860	957	998	1 126	1 096		1 142	1 180	1 224	1 270	1 306	6.1	6.3	3.6
3. Indicated reserve (1 - 2) - Puissance en réserve (1 - 2)	90	294	197	181	347	371		525	632	733	687	651
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load - Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	14.9	34.2	20.6	18.1	30.8	33.9		46.0	53.6	59.9	54.1	49.9

See footnote(s) at end of table. - Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — suite

Province	1967	1973	1974	1975	1976	1977	Forecast — Prévisions					Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)		
							1978	1979	1980	1981	1982	1967 1977	1973 1977	1977 1982
MW														
New Brunswick — Nouveau-Brunswick:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	801	1 562	1 500	1 605	1 967	2 307	2 516	2 716	3 346	3 346	3 346	11.2	10.2	7.7
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	596	1 368	1 409	1 231	1 868	1 842	1 972	2 303	2 234	2 344	2 453	11.9	7.7	5.9
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	205	194	91	374	99	465	544	413	1 112	1 002	893
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	34.9	14.2	6.5	30.4	5.3	25.2	27.6	17.9	49.8	42.8	36.4
Québec:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	10 969	17 372	18 658	19 553	20 354	20 376	20 587	21 687	23 450	25 421	27 334	6.4	4.1	6.1
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	9 777	15 427	15 801	16 586	17 322	17 999	19 332	20 321	22 123	23 650	25 541	6.3	3.9	7.3
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	1 192	1 945	2 857	2 967	3 032	2 377	1 255	1 366	1 327	1 771	1 793
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	12.2	12.6	18.1	17.9	17.5	13.2	6.5	6.7	6.0	7.5	7.0
Ontario:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	10 140	18 547	16 613	19 726	20 706	22 440	24 372	25 445	26 134	27 328	28 781	8.3	4.9	5.1
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	9 978	14 717	13 717	15 618	16 952	16 524	17 625	18 393	19 320	20 329	21 402	5.2	2.9	5.3
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	162	3 830	2 896	4 108	3 754	5 916	6 747	7 052	6 814	6 999	7 379
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	1.6	26.0	21.1	26.3	22.1	35.8	38.3	38.3	35.3	34.4	34.5

See footnote(s) at end of table. — Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) - Continued

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) - suite

Province	1967	1973	1974	1975	1976	1977	Forecast — Prévisions				Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)			
							1978	1979	1980	1981	1982	1967 1977	1973 1977	
														1977
MW														
Manitoba:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 460	2 769	2 758	3 026	3 122	3 187	3 748	4 186	4 486	4 486	4 486	8.1	3.6	7.1
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 201	2 164	2 118	2 601	2 687	2 776	2 738	2 890	3 077	3 222	3 281	8.7	6.4	3.4
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	259	605	640	425	435	411	1 010	1 296	1 409	1 264	1 205
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	21.6	28.0	30.2	16.3	16.2	14.8	36.9	44.8	45.8	39.2	36.7
Saskatchewan:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	1 052	1 715	1 713	1 804	1 784	2 048	2 048	2 308	2 308	2 408	2 614	6.9	4.5	5.0
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	870	1 419	1 359	1 404	1 463	1 685	1 669	1 723	1 787	1 881	1 918	6.8	4.4	2.6
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	182	296	354	400	321	363	379	585	521	527	696
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	20.9	20.9	26.1	28.5	21.9	21.5	22.7	34.0	29.2	28.0	36.3
Alberta:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	2 015	3 372	3 413	3 568	3 939	4 420	4 943	4 976	5 365	5 709	6 085	8.2	7.0	6.6
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	1 355	2 339	2 522	2 713	2 811	3 175	3 394	3 721	4 031	4 367	4 690	8.9	7.9	8.1
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	660	1 033	891	855	1 128	1 245	1 549	1 255	1 334	1 342	1 395
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	48.7	44.2	35.3	31.5	40.1	39.2	45.6	33.7	33.1	30.7	29.7

See footnote(s) at end of table. - Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Indicated Reserve(1) — Concluded

TABLEAU 5. Puissance en réserve(1) — fin

Province	Forecast — Prévisions						Percentage change (compounded) — Pourcentage de variation (composé)							
	1967	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1967	1973	1977
												1977	1977	1982
British Columbia — Colombie-Britannique:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	4 316	6 686	7 034	7 532	8 578	9 436	9 435	9 776	10 931	10 941	10 936	8.1	9.0	3.0
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	3 647	5 202	5 455	5 799	5 886	6 424	6 755	7 116	7 535	7 943	8 498	5.8	5.4	5.8
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	669	1 484	1 579	1 733	2 692	3 012	2 680	2 660	3 396	2 998	2 438
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	18.3	28.5	29.0	29.9	45.7	46.9	39.7	37.4	45.1	37.7	28.7
Yukon:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	21	61	65	104	99	103	104	98	99	110	110	17.2	14.0	1.3
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	14	43	56	66	60	73	79	73	75	79	81	18.0	14.2	2.1
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	7	18	9	38	39	30	25	25	24	31	29
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	50.0	41.9	16.1	57.6	65.0	41.1	31.7	34.3	32.0	39.2	35.8
Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	47	81	83	99	103	114	128	128	128	128	128	9.3	8.9	2.3
2. Firm power peak load on province — Appel maximal de puissance souscrite de la province	30	50	57	68	63	66	72	79	82	86	88	8.2	7.2	5.9
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	17	31	26	31	40	48	56	49	46	42	40
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	56.7	62.0	45.6	45.6	63.5	72.7	77.8	62.0	56.1	48.8	45.5
Canada:														
1. Gross capability — Puissance maximale possible brute	31 550	53 808	53 644	57 934	61 951	67 794	71 499	74 699	80 245	83 950	88 102	7.9	6.0	5.4
2. Firm power peak load on Canada — Appel maximal de puissance souscrite de la province	27 907	43 115	42 922	46 415	50 193	52 706	55 895	58 702	62 601	66 376	70 664	6.6	5.2	6.0
3. Indicated reserve (1 — 2) — Puissance en réserve (1 — 2)	3 643	10 693	10 722	11 519	11 758	15 088	15 604	15 997	17 644	17 574	17 438
4. Indicated reserve expressed as a per cent of firm power peak load — Puissance en réserve exprimée en pourcentage de l'appel maximal de puissance souscrite	13.1	24.8	25.0	24.8	23.4	28.6	27.9	27.3	28.2	26.5	24.7

(1) Gross capability (Table 1, lines 6 + 9); firm power peak load on province (Table 1, line 17) indicated reserve (Table 1, line 18). — Puissance maximale possible brute (lignes 6 + 9 du tableau 1); appel maximal de puissance souscrite de la province (ligne 17 du tableau 1); puissance en réserve (ligne 18 du tableau 1).

APPENDIX - A - APPENDICE

Principal Changes in Capability 1977-1982

Changements majeurs de la puissance 1977-1982

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
<u>Newfoundland — Terre-Neuve</u>			
Bay D'Espoir 1977	H	+ 1	154
Holyrood 1979	S	+ 1	150
Hinds Lake 1980	H	+ 1	75
Port aux Basques 1981	GT	+ 1	25
Hardwoods 1982	GT	+ 1	60
<u>Nova Scotia — Nouvelle-Écosse</u>			
Wreck Cove 1978	H	+ 2	100
Lingan 1979	S	+ 1	145
Lingan 1980	S	+ 1	145
<u>New Brunswick — Nouveau-Brunswick</u>			
Coleson Cove 1977	S	+ 1	335
Mactaquac 1978	H	+ 2	105
Dalhousie 1979	S	+ 1	200
Point Lepreau 1980	N	+ 1	630
<u>Québec</u>			
Cadillac 1977	GT	+ 2	54
Outardes 2 1978	H	+ 3	151
La Citière 1979	GT	+ 4	60
Gentilly 2 1979	N	+ 1	635
La Grande 2 1980	H	+ 6	326
La Citière 1980	GT	+ 1	202
La Grande 2 1981	H	+ 6	326
La Grande 2 1982	H	+ 4	326
La Grande 3 1982	H	+ 3	192

APPENDIX A - Continued - APPENDICE A - suite

Principal Changes in Capability 1977-1982 - Continued

Changements majeurs de la puissance 1977-1982 - suite

Station or location - Centrale ou emplacement	Type	Units - Unités	Capability per unit - Puissance par unité
			MW
<u>Ontario</u>			
Abitibi Canyon 1977	H	+ 1	32
Arnprior 1977	H	+ 2	37
Ontario Power 1977	H	+ 1	28
Lennox 1977	S	+ 1	687
Nanticoke 1977	S	+ 1	500
Sir Adam Beck 1978	H	...	50
Richard L. Hearn 1978	S	...	67
Lennox 1978	S	...	40
Nanticoke 1978	S	+ 2	980
Bruce 1978	N	+ 1	605
Nanticoke 1979	S	+ 1	328
Bruce 1979	N	+ 1	647
J. Clark Keith 1980	S	+ 4	256
Thunder Bay 1980	S	+ 1	155
Bruce 1980	N	...	228
Various locations 1980	GT	...	42
Wesleyville 1981	S	+ 1	495
Thunder Bay 1981	S	+ 1	155
Pickering 1981	N	+ 1	516
Various locations 1981	GT	...	69
Wesleyville 1982	S	+ 1	547
Pickering 1982	N	+ 2	1 034

APPENDIX A — Continued — APPENDICE A — suite

Principal Changes in Capability 1977-1982 — Continued

Changements majeurs de la puissance 1977-1982 — suite

Station or location — Centrale ou emplacement	Type	Units — Unités	Capability per unit — Puissance par unité
			MW
<u>Manitoba</u>			
Jenpeg 1977	H	+ 1	24
Long Spruce 1977	H	+ 1	98
Jenpeg 1978	H	+ 3	24
Long Spruce 1978	H	+ 4	98
Jenpeg 1979	H	+ 2	24
Long Spruce 1979	H	+ 4	98
<u>Saskatchewan</u>			
Boundary Dam 1977	S	+ 1	280
Coronach 1979	S	+ 1	280
Island Falls 1981	H	+ 1	100
Coronach 1982	S	+ 1	280
Regina 1982	S	+ 1	30
<u>Alberta</u>			
Clover Bay 1977	S	+ 1	165
Sundance 1977	S	+ 1	351
Sundance 1978	S	+ 1	351
Clover Bay 1978	S	+ 1	165
Medicine Hat 1979	GT	+ 1	33
Medicine Hat 1980	GT	+ 1	33
Sundance 1980	S	+ 1	356
Battle River 1981	S	+ 1	375
Keephills 1982	S	+ 1	376

APPENDIX A - Concluded - APPENDICE A - fin

Principal Changes in Capability 1977-1982 - Concluded

Changements majeurs de la puissance 1977-1982 - fin

Station or location - Centrale ou emplacement	Type	Units - Unités	Capability per unit - Puissance par unité
			MW
<u>British Columbia - Colombie-Britannique</u>			
Mica Creek 1977	H	+ 2	400
Keogh 1977	GT	+ 2	27
Peace River 1979	H	+ 2	175
Peace River 1980	H	+ 2	175
Pend Oreille River 1980	H	+ 3	176
Peace River 1980	H	+ 1	275

Legend -- Légende

Type

Hydro - H - Hydro-électrique

Steam - S - Vapeur

Nuclear - N - Nucléaire

Gas Turbine - GT - Turbine à gaz

APPENDIX - B - APPENDICE

CANADIAN ELECTRICAL ASSOCIATION
ELECTRIC POWER STATISTICS COMMITTEE PERSONNEL

ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉLECTRICITÉ
MEMBRES DU COMITÉ DES STATISTIQUES DE L'ÉLECTRICITÉ

1977 and - et 1978

Chairman - Président - R. B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd.,
Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué., H5A 1E3

Policy Subcommittee - Sous comité de la réglementation

Chairman - Président:

1. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., Box 777 Place Bonaventure, Montréal, Qué., H5A 1E3
2. R.A. Boyd, Hydro-Québec, 75 ouest, Boul. Dorchester, Montréal, Qué., H2Z 1A4
3. D.C. Campbell, Canadian Electrical Association, Suite 580, One Westmount Square, Montréal, Qué., H3Z 2P9
4. P.G. Campbell, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont., M5G 1X6
5. L.F. Kirkpatrick, N.S. Power Corp., Box 910, Halifax, N.S., B3J 2W5
6. A.J. O'Connor, N.B. Electric Power Comm., 527 King St., Fredericton, N.B., E3B 4X1

Surveys Subcommittee - Sous comité des relevés (enquêtes)

Chairman - Président:

1. C.C. Purves, B.C. Hydro, 970 Burrard St., Vancouver, B.C. V6Z 1Y3
2. N.B. Cameron, Manitoba Hydro, P.O. Box 815, Winnipeg, Manitoba, R3C 2P4
3. M.I. Cavanagh, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont., K1A 0T6
4. J.C. Coutu, Hydro-Québec, 75 Dorchester Blvd. W., Montréal, Qué. H2Z 1A4
5. R.B. Gander, Montreal Engineering Co. Ltd., P.O. Box 777, Place Bonaventure, Montréal, Qué. H5A 1E3
6. L. Madsen, N.B. Electric Power Commission, 527 King Street, Fredericton, N.B. E3B 4X1
7. D. Madsen, Statistics Canada, Industry Division, Ottawa, Ont. K1A 0T6
8. J.W. Newby, Calgary Power Ltd., P.O. Box 1900, Calgary, Alta. T2P 2M1
9. H.D. Scraper, Saskatchewan Power Corp., Victoria & Scarth Sts. Regina, Sask. S4P 0S1
10. D.E. Smith, N.S. Power Corp., P.O. Box 910, Halifax, N.S. B3J 2W5
11. B. Wilson, Ontario Hydro, 700 University Ave., Toronto, Ont. M5G 1X6
12. G. Yorke-Slader, National Energy Board, 473 Albert St., Ottawa, Ontario, K1A 0E5
13. H.R. Young, Newfoundland & Labrador Hydro, P.O. Box 9100, St. John's, Nfld. A1A 2X8

APPENDIX - C - APPENDICE

List of Respondents

Liste des correspondants

Utilities - Services	Industrials - Établissements industriels
<p><u>Newfoundland - Terre-Neuve</u> The Bowater Power Co. Ltd. Churchill Falls (Labrador) Corp. Ltd. Newfoundland & Labrador Hydro Newfoundland Light & Power Co. Ltd.</p> <p><u>Prince Edward Island - Île-du-Prince-Édouard</u> Maritime Electric Co. Ltd. Town of Summerside (Power Commission)</p> <p><u>Nova Scotia - Nouvelle-Écosse</u> Nova Scotia Power Corporation</p> <p><u>New Brunswick - Nouveau-Brunswick</u> Maine and New Brunswick Electric Power Commission, Ltd. New Brunswick Electric Power Commission</p> <p><u>Québec</u> Commission de contrôle de l'énergie atomique Gulf Power Co. Hart-Jaune Power Co. Hydro-Québec MacLaren-Quebec Power Co. La Compagnie Hydroélect. Manicouagan Ottawa Valley Power Co. Pembroke Electric Light Co. Ltd. Hydro-Sherbrooke Smelter Power Corporation</p> <p><u>Ontario</u> Atomic Energy of Canada Ltd. Canadian Niagara Power Co. Ltd. Cedars Rapids Transmission Co. Ltd. Gananoque Electric Light & Water Supply Co. Ltd. Great Lakes Power Co. Ltd. Ontario Hydro Orillia Water, Light & Power Commission Ottawa Hydro Pembroke Hydro-Electric Commission St. Lawrence Power Co.</p>	<p>Iron Ore Co. of Canada, Menihek Price (Nfld.) Pulp & Paper Ltd. Public Works Canada</p> <p>Bowater Mersey Paper Co. Ltd. Minas Basin Pulp & Power Co. Ltd. Nova Scotia Forest Industries Ltd. Scott Maritimes Ltd. Sydney Steel Corp.</p> <p>Consolidated-Bathurst Ltd. Fraser Companies Ltd. Irving Pulp & Paper Ltd. N.B. International Paper Co. Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd.</p> <p>Aluminum Co. of Canada Ltd. Celanese Canada Ltée. Dominion Textile Co. Ltée. Papier Journal Domtar Inc. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Hull) ERCO Industries Ltd. Iron Ore Company of Canada James MacLaren Co. Ltd. Noranda Mines Ltd. La Compagnie Price Ltée. La Compagnie de Papier Q.N.S. Ltée. Thurso Pulp & Paper Co.</p> <p>Abitibi Forest Products Ltd. Abitibi Paper Co. Ltd. Algoma Steel Corp. Ltd. Allied Chemical Canada Ltd. American Can of Canada Ltd. Dow Chemical of Canada Ltd. E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Ottawa) E.B. Eddy Forest Products Ltd. (Espanola) Ford Motor Co. of Canada Ltd. Great Lakes Paper Co. Ltd. Inco Metals Co. Ontario-Minnesota Pulp & Paper Co. Ltd. The Ontario Paper Co. Ltd. Polysar Ltd. Reed Ltd. Spruce Falls Power & Paper Co. Ltd. The Steel Co. of Canada Ltd.</p>

APPENDIX C - Concluded - APPENDICE C - fin

List of Respondents - Concluded

Liste des correspondants - fin

Utilities - Services	Industrials - Établissements industriels
<p><u>Manitoba</u> Manitoba Hydro City of Winnipeg Hydro-Electric System</p> <p><u>Saskatchewan</u> Churchill River Power Co. Ltd. Saskatchewan Power Corp.</p> <p><u>Alberta</u> Alberta Power Ltd. Calgary Power Ltd. City of Edmonton City of Medicine Hat</p> <p><u>British Columbia - Colombie-Britannique</u> British Columbia Hydro and Power Authority The Corporation of the City of Nelson West Kootenay Power & Light Co. Ltd.</p> <p><u>Yukon</u> Northern Canada Power Commission Yukon Electric Co. Ltd. Yukon Hydro Co. Ltd.</p> <p><u>Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest</u> Alberta Power Ltd. Northern Canada Power Commission</p>	<p>Hudson Bay Mining & Smelting Co. Ltd. Manitoba Forestry Resources Ltd.</p> <p>Eldorado Nuclear Ltd. Kalium Chemicals Ltd.</p> <p>Celanese Canada Ltd. Great Canadian Oil Sands Ltd. Gulf Oil Canada Ltd. North Western Pulp & Power Ltd. Sherritt Gordon Mines Ltd.</p> <p>Aluminum Co. of Canada Ltd. B.C. Forest Products Ltd. Canadian Cellulose Company Ltd. Canadian Forest Products Ltd. Cariboo Pulp and Paper Co. Cassiar Asbestos Corp. Ltd. Cominco Ltd. Crestbrook Pulp and Paper Ltd. Crown Zellerbach Canada Ltd. Evans Products Co. Ltd., Golden Division Imperial Oil Ltd. MacMillan Bloedel Ltd. Newmont Mines Ltd. Northwood Pulp Ltd. Ocean Falls Corporation Pacific Petroleum Ltd. Rayonier Canada (B.C.) Ltd. Wesfrob Mines Ltd. Western Mines Ltd.</p> <p>Cassiar Asbestos Corp. Ltd.</p> <p>Cominco Ltd.</p>

DEFINITIONS

Firm Energy Requirement

Energy required to meet firm obligations, or for use in own industrial plant other than secondary energy.

Firm Power

Maximum power always to be available, short of major outages caused by storm, explosion, strikes, etc.

Firm Power Peak Load

The annual Firm Power maximum average net kilowatt load of one hour duration within the Utility, System or Industrial Establishment.

Firm Obligations

Shall include only maximum commitments under contract agreements to accept or deliver power on an irrevocable basis or the best estimate of firm obligations in the absence of contracts.

Indicated Demand

The sum of firm power peak load and indicated shortage.

Indicated Reserve

Net capability less indicated firm power peak load within the province or gross capability less firm power peak load on the province.

Industrial Establishment

A firm which generates power primarily for use in its own plants.

Net Generating Capability

The maximum net kilowatt output (after station service) available from the generating facilities of the Utility, System or Industrial Establishment with all equipment available, at the time of the annual Firm Power Peak Load, determined as the average kilowatt output for one hour with no allowance for outages of generating units.

DÉFINITIONS

Besoins d'énergie souscrite

L'énergie nécessaire pour satisfaire les engagements de livraison souscrite et/ou pour l'alimentation des installations de l'entreprise productrice, excluant l'énergie excédentaire.

Puissance souscrite

La puissance maximale qui doit toujours être disponible, à moins de pannes majeures causées par une tempête, une explosion, une grève, etc.

Appel maximal de puissance souscrite

La puissance maximale appelée au cours d'une année pour satisfaire les engagements de livraisons souscrites aux abonnés ultimes du réseau et/ou pour les besoins non-interruptibles de l'entreprise productrice elle-même. Cet appel maximal est la moyenne des points de puissance établies au cours d'une période d'une heure et est exprimée en kilowatts.

Engagements formels

Ne comprend que les engagements maximaux en vertu de contrats qui entraînent irrévocablement la réception ou la livraison sur demande, d'une quantité donnée de puissance ou d'énergie, en l'absence de contrats, la meilleure estimation des engagements formels.

Appel de puissance souscrite

La somme de l'appel maximal de puissance souscrite, plus la puissance garantie délestée.

Puissance en réserve

La puissance maximale possible nette moins l'appel maximal de puissance souscrite dans la province, ou la puissance maximale possible brute moins l'appel maximal de puissance souscrite de la province.

Industriel générateur

Une société industrielle qui produit de l'énergie électrique surtout pour l'alimentation de ses propres usines.

Puissance maximale possible de production nette

La puissance maximale de production nette, en kilowatts que peut réaliser un ensemble de centrales (après usage interne des dites centrales) au moins pendant une heure, compte tenu des conditions hydrauliques ou autres qui lui sont généralement imposées lors de l'appel maximal annuel de puissance souscrite, mais en l'absence de toute indisponibilité ou mise en réserve de matériel et de toute sujétion restrictive quant aux possibilités de son transport et de son utilisation.

Net Capability

The sum of net generating capability and purchases of firm power under firm obligation from other utilities less deliveries of firm power under firm obligation to other utilities.

System

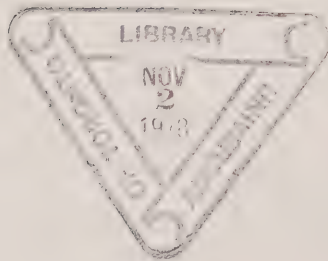
Two or more Utilities, Industrial Establishments or a combination of these, having interconnections for the exchange of power, which although they may be separately incorporated, are controlled, managed or operated by one principal.

Puissance maximale possible nette

La somme de la puissance maximale possible de production nette, plus les réceptions de puissance souscrite en vertu d'engagements avec d'autres établissements générateurs ou distributeurs d'électricité, livraisons de puissance souscrite en vertu d'engagements avec des établissements semblables.

Réseau

Deux ou plusieurs établissements générateurs, et/ou distributeurs, interconnectés en vue d'échanger de l'électricité et qui, même s'ils sont incorporés séparément, sont régis, gérés ou exploités par un même commettant.



Publications de la
Division des industries manufacturières et primaires
traitant de

L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Catalogue

Annuelles

- 57-202 Statistique de l'énergie électrique, Vol. II — Statistiques annuelles.
- 57-203 Factures d'électricité des services domestique, commercial et à la petite industrie.
- 57-204 Statistique de l'énergie électrique, Vol. I — Enquête annuelle sur la puissance maximale et sur la charge des réseaux.
- 57-206 Statistique de l'énergie électrique, Vol. III — Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques.

Mensuelle

- 57-001 Statistique de l'énergie électrique.

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A OT6.

Reports published by the
Manufacturing and Primary Industries Division
dealing with

ELECTRIC POWER

Catalogue

Annual

- 57-202 Electric Power Statistics, Vol. II — Annual Statistics.
- 57-203 Electricity Bills for Domestic, Commercial and Small Power Service.
- 57-204 Electric Power Statistics, Vol. I — Annual Electric Power Survey of Capability and Load.
- 57-206 Electric Power Statistics, Vol. III — Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment.

Monthly

- 57-001 Electric Power Statistics.

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6.

Government
Publications

BINDING SECT. AUG 4 1979

Government
Publication

